
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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

ANDERSON OIL LTD.		022499											
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 266684		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14													

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	- 8990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	253	-0-	253	253	16	1	212	2	-0-
						25	3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
CARMICHAEL		WELL #: A		1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077					38
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633								
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CODY ENERGY LLC		164455								
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	-	2274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				-0-

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13100	-	13225
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CYPRESS E & P CORPORATION				195903						
STARNES GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 263807	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2014	-	PLUGGED 04/02/14				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
CYPRESS E & P CORPORATION		//CONT.//		195903									
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424	
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC.				205620									
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	10782 - 10840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
BORROUM, ROSA E.		WELL #:		1	RRCID ->	214514	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7310 - 7351	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14													

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
ENERGY 2000, INC.				251740										
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170011	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	13584	PERF.	7974 - 7982	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

GREAT BAY OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265193	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7276 - 7296				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMEX, INC.				429659								
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

				PLUGGED AND ABANDONED	02/28/2014	-	PLUGGED	02/28/14				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PATTERSON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	- 7363					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-			
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226385	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15017	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RACKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 - 1535
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	-	1355
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNBURST, INC.				829461						
YANTA CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622			CNTY: DE WITT							
BOOK				WELL #:	1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420			CNTY: DE WITT							
VIKING				WELL #:	1	RRCID ->	246690	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEJCO, INC.				906750			CNTY: DE WITT							
J. P. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	261685	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	N/A	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297			CNTY: DE WITT							
CALLAGHAN				WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10086 - 10090
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-

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

WILSON HYDROCARBON INC.				929170							
CARUTHERS, E.V.		WELL #:		4	RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4439 - 4441
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOOP ET AL GAS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	262979	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11781 - 12535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-	
02	1568 #	1435	-0-	-133	-0-	1435 2	N	-0-		-0-	
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	1092 2	N	-0-		-0-	
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-	

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			-0-
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2			-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010)		00884 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
KEERAN		WELL #: 6		RRCID -> 202661		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALBERT, WEST (6800)		01207 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 222482		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (CATAHOULA)		01235 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857												
COUTRET, A., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 188234		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			13
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			13
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			13
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			13
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			13

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-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

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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14																

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	910	1	3658	2	N	45					158
50 9																
02	DLQ G-10	4156	-0-	4156	4156	571	1	3550	2	N	32					190
35 9																
03	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8898	537	1	4088	2	N	106	189	1			107
117 9																
04	13434 X	4536	-0-	-8898	-0-	455	1	4019	2	N	56					163
62 9																
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	537	1	4048	2	N	45					208
50 9																
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	661	1	3798	2	N	189	177	1			220
208 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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
01	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
02	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
03	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
04	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
05	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	7843 X	3234	-0-	-4609	-0-	300	1	2880	3	N	49					152
						54	9									
02	DLQ G-10	5369	-0-	5369	5369	510	1	4765	3	N	85	171	1			66
						94	9									
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	N	-0-		48
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	23 1	446 2	N	-0-		48
03	527	X	455	-0-	-72	-0-	24 1	431 2	N	-0-		48
04	510	X	433	-0-	-77	-0-	26 1	407 2	N	-0-		48
*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

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

01	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	64 1	1228 2	N	-0-		19
02	1456	X	1312	-0-	-144	-0-	66 1	1246 2	N	-0-		19
03	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	68 1	1214 2	N	-0-		19
04	1680	X	901	-0-	-779	-0-	53 1	848 2	N	-0-		19
*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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	6			173
						7	9				
02	1400 N	939	-0-	-461	-0-	86	1	29	172	1	30
						32	9				
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	100	1	19			49
						21	9				
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	4			53
						4	9				
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	2			55
						2	9				
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	8			63
						9	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	
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		14
02	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		14
03	7750	9524	-0-	1774	1774	9524	2	N	-0-		14
04	4120	2346	-0-	-1774	-0-	2346	2	N	-0-		14
05	3193 #	2551	-0-	-642	-0-	2551	2	N	-0-		14
06	3930	1796	-0-	-2134	-0-	1796	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		
01	23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686	2	Y	228	194	1	279
02	21819	21819	-0-	-0-	-0-	21547	2	Y	247	190	1	336
03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480	2	Y	213	379	1	170
04	21900	21683	-0-	-217	-0-	21430	2	Y	230	184	1	216
05	23222	23222	-0-	-0-	-0-	23042	2	Y	164	189	1	191
06	21760	21373	-0-	-387	-0-	21222	2	Y	137	176	1	152

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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	47 1	1076 2	N	4			121
						4 9						
02	1120 #	821	-0-	-299	-0-	31 1	787 2	N	3			124
						3 9						
03	1426 #	959	-0-	-467	-0-	36 1	913 2	N	9			133
						10 9						
04	1380 #	1197	-0-	-183	-0-	45 1	1143 2	N	8			141
						9 9						
05	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	65 1	1651 2	N	10			151
						11 9						
*06	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	46 1	1176 2	N	11			162
						12 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	65 1	285 2	Y	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	86 1	1000 2	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84 1	537 2	Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90 1	532 2	Y	-0-			-0-
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-

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

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	82 1	247 2	Y	41	1 8		190
						45 9						
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	114 1	165 2	Y	23	1 8		212
						25 9						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	117 1	208 2	Y	15			227
						17 9						
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	86 1	236 2	Y	11	168 1		70
						12 9						
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	73 1	258 2	Y	18			88
						20 9						
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56 1	266 2	Y	32			120
						35 9						

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF. 13306 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	168	1	511	2	Y	56	175	1	1	8	187
						62	9									
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	240	1	348	2	Y	53		1	8		239
						58	9									
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1369	251	1	448	2	Y	22					261
						24	9									
04	DLQ G-10	749	-0-	749	2118	189	1	510	2	Y	45	177	1	4	8	125
						50	9									
05	DLQ G-10	772	-0-	772	2890	158	1	553	2	Y	55					180
						61	9									
*06	2900 N	727	-0-	-2173	717	122	1	566	2	Y	35					215
						39	9									

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MODERN EXPLORATION, INC. 5732226
 ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	3937	-0-	-0-	-0-		3937	2		N	-0-					-0-
*06	4273	4273	-0-	-0-	-0-		4273	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-	175
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	30	1	176	2	N	-0-	175
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	40	1	202	2	N	8	183
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	N	12	195
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

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

01	1395 #	1501	-0-	106 B	-4696	75	1	1426	2	N	-0-	6
02	1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76	1	1448	2	N	-0-	6
03	1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75	1	1350	2	N	-0-	6
04	1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76	1	1210	2	N	-0-	6
*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

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

01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-	36
02	DLQ G-10	107	-0-	107 B	107	107	2			Y	-0-	36
03	DLQ G-10	160	-0-	160 B	267	160	2			Y	-0-	36
04	432	165	-0-	-267 B	-0-	165	2			Y	-0-	36
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

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

01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			Y	-0-	48
02	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-	48
03	DLQ G-10	298	-0-	298 B	498	298	2			Y	-0-	48
04	790	292	-0-	-498 B	-0-	292	2			Y	-0-	48
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275)			03690 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY			000202											
MICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 221655		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5295 - 5305			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 #	553	-0-	88 B	-12287	28	1	525	2	N	-0-		46
02		420 #	561	-0-	141 B	-12146	28	1	533	2	N	-0-		46
03		527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	2	N	-0-		46
04		540 #	321	-0-	-219 B	-12412	19	1	302	2	N	-0-		46
*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

MODERN EXPLORATION, INC.			573226											
ZENGERLE, W.O.			WELL #: 1		RRCID -> 098790		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5276 - 5279			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-		-0-
06		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			
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		112
02		DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-		112
03		DLQ G-10	106	-0-	106	210	106	2			Y	-0-		112
04		330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-		112
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		112
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310			
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		30
02		DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-		30
03		DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-		30
04		322 N	118	-0-	-204	-0-	118	2			Y	-0-		30
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		30
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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			
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1167	3	120	9	N	109	179	152
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1169	3	105	9	N	95		247
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1224	3	100	9	N	91	163	175
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1267	3	74	9	N	67	166	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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)			03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
APACHE CORPORATION			027200											
ZENGERLE, WAYNE O.			WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)		03692 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
KOENIG		WELL #: 2		RRCID -> 172012		COMPL. DATE 11/27/1998		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	50	1	951	2	N	-0-	41
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-	41
03	1116 N	821	-0-	-295	-0-	43	1	778	2	N	-0-	41
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	46	1	740	2	N	-0-	41
*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
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
SEILER, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			79
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068											
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.		257068											
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: KARNES		
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305								
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.		604295										
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 - 822
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	-0-	12	1	4326	2	N	34	162	1			39	
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	4309	2	N	17					56	
03	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	-0-	4316	2	40	9	N	36					92	
04	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	-0-	4132	2	39	9	N	35					127	
05	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	-0-	4137	2	34	9	N	31					158	
06	4590 X	4008	-0-	-582	-0-	-0-	147	1	3829	2	N	29					187	
							32	9										

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS			779259												
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962				
M	O	ALLOW 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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

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

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

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

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775				
01		2936 N	1505	-0-	-1431	-0-	166	1	1319	2	Y	18	32	1	49
02		DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	2	Y	1	16	1	34
03		DLQ G-10	35	-0-	35	48	3	1	32	2	Y	-0-	13	1	21
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

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080			COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862				
01		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1	2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)
XTO ENERGY INC.
SIMMONS GAS UNIT

04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
945936

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

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	4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92 1	147
						70	9						
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47 1	123
						25	9						
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171	1	1586	2	Y	19	55 1	87
						21	9						
04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250	1	1999	2	Y	53	73 1	67
						58	9						
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352	1	2911	2	Y	23		90
						25	9						
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340	1	2464	2	Y	22	65 1	47
						24	9						

SIMMONS GAS UNIT

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	8215 X	6265	-0-	-1950	-0-	693	1	5493	2	Y	72	148 1	202
						79	9						
02	DLQ G-10	4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59 1	167
						26	9						
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						

SIMMONS GAS UNIT

WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

01	7161 X	4548	-0-	-2613	-0-	507	1	4013	2	Y	25	49 1	68
						28	9						
02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	5314	455	1	4846	2	Y	12	23 1	57
						13	9						
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						

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

01		4526 X	1880	-0-	-2646 B	-0-	269	1	1611	2	N	-0-			12
02		4088 X	2162	-0-	-1926 B	-0-	252	1	1910	2	N	-0-			12
03		3937 X	1149	-0-	-2788 B	-0-	229	1	920	2	N	-0-			12
04		1560 X	591	-0-	-969 B	-0-	226	1	365	2	N	-0-			12
05		1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			12
06		2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-			12

KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229869			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158				
01		1395 X	947	-0-	-448 B	-0-	186	1	761	2	N	-0-			3
02		1260 X	758	-0-	-502 B	-0-	179	1	579	2	N	-0-			3
03		1581 X	785	-0-	-796 B	-0-	322	1	463	2	N	-0-			3
04		1530 X	1031	-0-	-499 B	-0-	327	1	704	2	N	-0-			3
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

MARTIN, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 229876			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228				
01		2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	67	1	2236	2	N	-0-			33
02		1988 X	1614	-0-	-374 B	-0-	66	1	1548	2	N	-0-			33
03		1984 X	1874	-0-	-110 B	-0-	98	1	1776	2	N	-0-			33
04		2700 X	1979	-0-	-721 B	-0-	74	1	1905	2	N	-0-			33
05		2790 X	1539	-0-	-1251 B	-0-	104	1	1435	2	N	-0-			33
06		2220 X	1674	-0-	-546 B	-0-	99	1	1575	2	N	-0-			33

KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208				
01		992 X	694	-0-	-298 B	-0-	126	1	568	2	N	-0-			140
02		896 X	301	-0-	-595 B	-0-	88	1	213	2	N	-0-			140
03		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			140
04		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			140
05		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			140
06		660 X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			140

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)			04440 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789												
O'CONNOR RANCH			WELL #: 37		RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
01		1953 X	1557	-0-	-396	-0-	247	1	1310	2	N	-0-			-0-
02		1512 X	1191	-0-	-321	-0-	198	1	993	2	N	-0-			-0-
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	210	1	1265	2	N	-0-			-0-
04		1500 X	1206	-0-	-294	-0-	144	1	1062	2	N	-0-			-0-
05		1550 X	1010	-0-	-540	-0-	38	1	965	2	N	6	6	1	-0-
							7	9							
*06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	41	1	1669	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
XTO ENERGY INC. 945936														
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		6262 X	5748	-0-	-514	-0-	953 1	4698 2	Y		88	70 1		118
							97 9							
02	DLQ	G-10	4625	-0-	4625	4625	690 1	3891 2	Y		40	97 1		61
							44 9							
03	DLQ	G-10	5138	-0-	5138	9763	774 1	4264 2	Y		91	45 1		107
							100 9							
04		15473 X	5710	-0-	-9763	-0-	916 1	4575 2	Y		199	204 1		102
							219 9							
05		5921 X	5591	-0-	-330	-0-	900 1	4615 2	Y		69	64 1		107
							76 9							
06		5550 X	5500	-0-	-50	-0-	973 1	4466 2	Y		55	105 1		57
							61 9							

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
XTO ENERGY INC. 945936														
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730														
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
01		2542 X	1904	-0-	-638	-0-	287 1	1416 2	Y		183	69 1		213
							201 9							
02	DLQ	G-10	1714	-0-	1714	1714	229 1	1290 2	Y		177	219 1		171
							195 9							
03	DLQ	G-10	3817	-0-	3817	5531	500 1	2754 2	Y		512	275 1		408
							563 9							
04		8161 X	2630	-0-	-5531	-0-	386 1	1928 2	Y		287	486 1		209
							316 9							
05		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	480 1	2462 2	Y		480	449 1		240
							528 9							
06		3270 X	2948	-0-	-322	-0-	450 1	2067 2	Y		392	361 1		271
							431 9							

B-S (FRIO 3380) 04842 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 220921 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
CROW-O'CONNOR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 144528 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3540 - 3545														
M	O	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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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														
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B-S (FRIO 3540)		//CONT.// 04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 152534		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER, EARL		WELL #: 7AU		RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER, E.		WELL #: 11 A		RRCID -> 144444		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100														
BAKER, EARL		WELL #: 6A		RRCID -> 126637		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1243	-0-	-958	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1053	90	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2432	99	1	1279	2	Y	1	1	8			-0-
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-

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

01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	112	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	782	-0-	-422	-0-	104	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	108	1	943	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
KEY WELL #: 1 RRCID -> 173018 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225	1	1238	2	N	1					96
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-	180	1	901	2	N	5					101
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225	1	1045	2	N	1					102
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	261	1	1086	2	N	1					103
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

BALFOUR (YEGUA 5350) //CONT.// 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

01	2325	#	1445	-0-	-880	-0-	1445	2			N	-0-					156
02	1596	N	984	-0-	-612	-0-	984	2			N	-0-					156
03	1612	N	797	-0-	-815	-0-	797	2			N	-0-					156
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					156
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					156
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					156

BATTLE (4030) 06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
OLIVIA PARDO WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270

01	4216		-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808		-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	430	2	Y	10	1	8			359
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	11	9	9	2	Y	1	1	8			359
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16	6	1			Y	-0-					359
04	DLQ	G-10	531	-0-	531	547	1	9	366	2	Y	28	179	1	4	8	204
05	DLQ	G-10	11	-0-	11	558	31	9	8	2	Y	-0-					204
*06	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	3	1			Y	-0-					204

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

01	1085	X	492	-0-	-593	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
02	980	X	507	-0-	-473	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	525	-0-	-560	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
04	570	X	464	-0-	-106	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
05	589	X	350	-0-	-239	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-
06	540	X	386	-0-	-154	-0-	46	1	340	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	707	-0-	-812	-0-		63 1	644 3	N	-0-			-0-
02	1344 X	346	-0-	-998	-0-		32 1	314 3	N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-		35 1	353 3	N	-0-			-0-
04	690 X	380	-0-	-310	-0-		36 1	344 3	N	-0-			-0-
05	713 X	488	-0-	-225	-0-		51 1	437 3	N	-0-			-0-
06	690 X	301	-0-	-389	-0-		36 1	265 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TEXACAL, INC. 844124
 SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828

01	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			327
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			350
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350

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

01	1457 #	27	-0-	-1430	-0-		2 1	25 3	N	-0-			-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			-0-
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

01	1045	NO RPT	-0-	-1045	-0-				N	NO RPT			-0-
02	2660	NO RPT	-0-	-2660	-0-				N	NO RPT			-0-
03	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-
06	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	4340 #	3799	-0-	-541	-0-		3799 3		N	-0-			-0-
02	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-		4082 3		N	-0-			-0-
03	4216 #	3990	-0-	-226	-0-		3990 3		N	-0-			-0-
04	4080 #	3190	-0-	-890	-0-		3190 3		N	-0-			-0-
05	4526 #	3706	-0-	-820	-0-		3706 3		N	-0-			-0-
06	4380 #	2829	-0-	-1551	-0-		2829 3		N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) //CONT.// 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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
01	2108 #	1802	-0-	-306	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
02	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
03	2232 #	1775	-0-	-457	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
04	2160 #	1243	-0-	-917	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
05	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
06	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

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

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
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			-0-

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

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
01	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	2213	2	48 9	N	44			197
02	2268 X	2035	-0-	-233	-0-	2023	2	12 9	N	11			208
03	2511 X	2192	-0-	-319	-0-	2167	2	25 9	N	23			231
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2442	2	33 9	N	30	177 1		84
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

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

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
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4251	2	94 9	N	85	191 1		104
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3975	2	81 9	N	74			178
03	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4000	2	77 9	N	70			248
04	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	4087	2	97 9	N	88	198 1		138
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	187 1		78

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

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	10	10 0		99
02	19824 X	16352	-0-	-3472	-0-	2205	1	14011 2	N	124	181 0		42
03	21948 X	7031	-0-	-14917	-0-	1390	1	5613 2	N	25			67
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-				N	-0-			67
05	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	2760	1	16419 2	N	155	51 0		171
06	17520 X	2148	-0-	-15372	-0-	408	1	1732 2	N	7			178

BEGO (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455														
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428														
M O	ALLOW 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
01	11377 X	10836	-0-	-541	-0-	1621	1	9147	2	N	62	28	0	207
						68	9							
02	8652 X	1155	-0-	-7497	-0-	154	1	979	2	N	20			227
						22	9							
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	1492	1	6025	2	N	11	179	0	59
						12	9							
04	9270 X	3775	-0-	-5495	-0-	743	1	3032	2	N	-0-			59
05	9579 X	2895	-0-	-6684	-0-	413	1	2456	2	N	24	16	0	67
						26	9							
06	9270 X	5203	-0-	-4067	-0-	988	1	4191	2	N	22			89
						24	9							
BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824														
01	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	67	49	0	194
						74	9							
02	10192 X	7170	-0-	-3022	-0-	971	1	6170	2	N	26	172	0	48
						29	9							
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			48
04	11670 X	11551	-0-	-119	-0-	2269	1	9261	2	N	19			67
						21	9							
05	12059 X	2460	-0-	-9599	-0-	350	1	2081	2	N	26	26	0	67
						29	9							
06	11670 X	8462	-0-	-3208	-0-	1614	1	6842	2	N	5			72
						6	9							
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652														
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2	0	-0-
						2	9							
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	2	N	-0-			-0-
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	9							
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

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
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	353 1	1993 2	N	30	10 0		122
02	2632 X	1782	-0-	-850	-0-	239 1	1521 2	N	20			142
03	2511 X	2492	-0-	-19	-0-	490 1	1978 2	N	22			164
04	2310 X	1867	-0-	-443	-0-	364 1	1485 2	N	16			180
05	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	305 1	1812 2	N	24	8 0		196
06	2400 X	2373	-0-	-27	-0-	449 1	1905 2	N	17			213

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	231 1	1304 2	N	15	6 0		176
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188 1	1196 2	N	12			188
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	341 1	1377 2	N	7			195
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	280 1	1145 2	N	5	178 0		22
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	203 1	1206 2	N	14	6 0		30
*06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	269 1	1139 2	N	6			36

PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

01	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	507 1	12059 2	N	171	52 0		227
02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	345 1	8311 2	N	91	176 0		142
03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	910 1	19701 2	N	186			328
04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	621 1	12884 2	N	72	174 0		226
05	13919 X	13066	-0-	-853	-0-	503 1	12397 2	N	151	237 0		140
06	20130 X	12187	-0-	-7943	-0-	567 1	11502 2	N	107			247

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455												
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
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
01		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1354 1	3579 2		N	114	19 0		273
							125 9							
02		5460 X	3918	-0-	-1542	-0-	865 1	2944 2		N	99	283 0		89
							109 9							
03		6045 X	5570	-0-	-475	-0-	1427 1	4056 2		N	79			168
							87 9							
04		5850 X	5085	-0-	-765	-0-	1449 1	3559 2		N	70			238
							77 9							
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							

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709				
01		1736 X	1268	-0-	-468	-0-	346 1	915 2		N	6	6 0		193
							7 9							
02		1176 N	1058	-0-	-118	-0-	240 1	818 2		N	-0-			193
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	386 1	1097 2		N	-0-			193
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	355 1	872 2		N	39	179 0		53
							43 9							
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							

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

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

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610				
POST		WELL #: 1												
01		992 X	781	-0-	-211	-0-	119 1	662 2		N	-0-			221
02		896 X	675	-0-	-221	-0-	90 1	585 2		N	-0-			221
03		992 X	637	-0-	-355	-0-	98 1	539 2		N	-0-			221
04		900 X	545	-0-	-355	-0-	82 1	463 2		N	-0-			221
05		899 X	545	-0-	-354	-0-	90 1	455 2		N	-0-			221
06		750 X	647	-0-	-103	-0-	109 1	538 2		N	-0-			221

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	3305	1	18460	2	N	273	180	1	272
						300	9							
02	DLQ G-10	19931	-0-	19931	19931	2632	1	17016	2	N	257	356	1	173
						283	9							
03	DLQ G-10	21551	-0-	21551	41482	3269	1	17999	2	N	257	174	1	256
						283	9							
04	60068 X	18586	-0-	-41482	-0-	2747	1	15578	2	N	237	366	1	127
						261	9							
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	3040	1	15285	2	N	41			168
						45	9							
06	20910 X	20661	-0-	-249	-0-	3441	1	16949	2	N	246	184	1	230
						271	9							

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598				
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1869	1	10440	2	N	68	181	1	124
						75	9							
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1611	1	10414	2	N	78			202
						86	9							
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	1960	1	10790	2	N	47			249
						52	9							
04	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	1673	1	9487	2	N	54	180	1	123
						59	9							
05	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	1851	1	9309	2	N	242	180	1	185
						266	9							
*06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	1990	1	9803	2	N	46			231
						51	9							

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360												
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9080 - 9090				
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-			118
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-			118
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			118
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			118
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			118
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			118

SIEVERS, ALVIN F.		WELL #: 1		RRCID -> 128481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8676 - 8686		
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1153	2	44	9	N	40			289
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	362	2	59	9	N	54			343
03	1116 N	965	-0-	-151	-0-	892	2	73	9	N	66	329	1	80
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	996	2	37	9	N	34			114
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

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

BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
LRE OPERATING, LLC				511727								
BELITZ		WELL #:		1	RRCID -> 207991	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8694	-	8698		

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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
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-

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		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535										
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 128596			COMPL. DATE 07/25/1988			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943		
M O	ALLOW 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
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	23			50
						25	9							
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	22	35	1	37
						24	9							
03	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	29	1	1077	2	Y	25	34	1	28
						28	9							
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	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	2	Y	75	35	1	18 8 41
						83	9							

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2		RRCID -> 132903			COMPL. DATE 11/20/1989			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951		
01	5177 X	3206	-0-	-1971	-0-	69	1	3095	2	Y	38			80
						42	9							
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	Y	33	53	1	60
						36	9							
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	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	106	1	7044	2	Y	112	52	1	26 8 66
						123	9							

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5		RRCID -> 133395			COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	5			20
						6	9							
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	11	15	1	16
						12	9							
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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	Y	47	21	1	11 8 25
						52	9							

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14		RRCID -> 245250			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582		
01	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	61	1	2701	2	N	12			205
						13	9							
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2611	2	N	20			225
						22	9							
03	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	69	1	2564	2	N	17			242
						19	9							
04	2910 X	2771	-0-	-139	-0-	108	1	2641	2	N	20			262
						22	9							
05	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	52	1	2954	2	N	1	183	1	80
						1	9							
*06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	50	1	3313	2	N	23			103
						25	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BENBOW (WILCOX 10,000)			07088 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
BMB INVESTMENTS			WELL #: 1ST		RRCID -> 272206			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611						
01	29512	22255	-0-	-7257	-0-	21465	2	790	9	N	718	570	1				330
02	26656	20477	-0-	-6179	-0-	19742	2	735	9	N	668	757	1				241
03	29512	22557	-0-	-6955	-0-	21924	2	633	9	N	575	716	1				100
04	28560	18779	-0-	-9781	-0-	17930	2	849	9	N	772	713	1				159
05	29512	23174	-0-	-6338	-0-	22309	2	865	9	N	786	714	1				231
06	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956	2	865	9	N	786	903	1				114

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						
01	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	20441	2	448	9	N	407	373	1	2	8	128
02	20328	X	19657	-0-	-671	-0-	19293	2	364	9	N	331	184	1			275
03	22506	X	22016	-0-	-490	-0-	21521	2	495	9	N	450	558	1	3	8	164
04	21780	X	21351	-0-	-429	-0-	20886	2	465	9	N	423	359	1	2	8	226
05	21762	X	20269	-0-	-1493	-0-	19860	2	409	9	N	372	357	1			241
06	21300	X	18245	-0-	-3055	-0-	17851	2	394	9	N	358	360	1	1	8	238

ETTA			WELL #: 1		RRCID -> 264882			COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308						
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	2	8			126
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					126
03	1302	X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3	3	8			126
04	1260	X	139	-0-	-1121	-0-	139	2			N	-0-					126
05	1302	X	134	-0-	-1168	-0-	134	2			N	-0-					126
06	270	X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					126

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297														
GRANT-CANNAN			WELL #: 1		RRCID -> 186795			COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	514	1	5881	2	N	33			161
							36	9							
02		5180 X	5120	-0-	-60	-0-	442	1	4546	2	N	120	149	1	132
							132	9							
03		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	794	1	5473	2	N	73			205
							80	9							
04		6210 X	3949	-0-	-2261	-0-	695	1	3242	2	N	11			216
							12	9							
05		6417 X	4058	-0-	-2359	-0-	709	1	3341	2	N	7	138	1	85
							8	9							
06		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			85

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898															
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			50
02		588 N	38	-0-	-550	-0-	3	1	35	2	N	-0-			50
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			50
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	15			65
							17	9							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILKINSON, ROBERT P.					924310							
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-			WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFE, HAROLD E.					935675							
TOLLET, CHAS.			WELL #:		2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) C & E OPERATING, INC. CARTWRIGHT TRUST		07251 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	171267	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3092	-	3100
M	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3590	-	3598
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
01		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	186 1	16136 2	N	-0-			193
02		26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	186 1	25868 2	N	-0-			193
03		28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	186 1	28774 2	N	-0-			193
04		25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	186 1	25607 2	N	2			195
							2 9						
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

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP WILKINSON		07254 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4757	-	4872
M	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
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			94
02		560 N	381	-0-	-179	-0-	381 2		N	-0-			94
03		1395 N	2	-0-	-1393	-0-	2 2		N	-0-			94
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	5			99
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

BERCLAIR, S. (2140) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BLACKBURN, J. L. TRUST		07255 250 178417		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	196529	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2193	-	2201
M	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
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN		07255 500 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2210	-	2230
M	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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBURN		07255 500 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2332	-	2345
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERCLAIR, SOUTH (2300)		//CONT.//		07255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.				613536						
BLACKBURN RANCH-NANCI		WELL #:		1	RRCID ->	148769	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364	
M	O	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SW. (3300)				07257 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
HANDY-ROARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346	
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
01	4309	11803	-0-	7494	7494	11796 2	7 9	N	6	177
02	11108	11108	-0-	-0-	7494	11099 2	9 9	N	8	185
03	12275	12275	-0-	-0-	7494	12275 2		N	-0-	185
04	11672	11672	-0-	-0-	7494	11660 2	12 9	N	11	196
05	12028	11862	-0-	-166	7328	11862 2		N	-0-	196
06	11640	11250	-0-	-390	6938	11250 2		N	-0-	196

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)				07286 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
L & F DRILLING CO., INC. (1)				479591						
GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2000)				08010 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600						
COHN		WELL #:		8	RRCID ->	200527	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COHN		WELL #:		9	RRCID ->	200621	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2825)		//CONT.//		08010 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.//		500600								
COHN		WELL #:		2-T	RRCID ->	189619	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2925 - 2933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COHN		WELL #:		6	RRCID ->	190844	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	2895 - 2898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-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
01	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5	37
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1759	2	N	3	40
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	2	N	8	48
04	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	215	1	1692	2	N	4	52
05	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	266	1	1701	2	N	7	59
06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220	1	1621	2	N	15	74

FIFER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10277 - 10356
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	379	1	4153	2	N	24	97
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-	315	1	1640	2	N	8	105
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	175	1	1816	2	N	20	125
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	229	1	1807	2	N	75	200
05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	294	1	1884	2	N	32	48
06	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291	1	2143	2	N	19	67

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

08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
120079

WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

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
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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)
CORE E & P CORP.
BARBER

08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
178381

WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.
BARBER

448043
WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BLANCO CREEK (4500)
JTB OIL COMPANY, INC.
BARBER

08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
448043

WELL #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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

BLANCO CREEK (5870)
POOL OPERATING CORPORATION
BARBER RANCH LTD

08780 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
670881

WELL #: 1 RRCID -> 255295 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANCO CREEK (6400)				08780 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244404	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6490 - 6494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008												

PAPALOTE CORP.				638690				CNTY: REFUGIO				
PERRYMAN				WELL #:	1	RRCID ->	000857	COMPL. DATE	09/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6446 - 6450
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLANCONIA (FOX SAND)				08794 038	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
O'BRIEN				WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3658 - 3662
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
06	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLANCONIA (1800)				08794 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	268202	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	1800 - 1810			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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-

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	4890	NO RPT	-0-	-4890		-0-				N	NO RPT				-0-
05	15159	NO RPT	-0-	-15159		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14670	NO RPT	-0-	-14670		-0-				N	NO RPT				-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			
01	3440	6873	-0-	3433		5947	41 1	6832 2		N	-0-				-0-
02	9632	3352	-0-	-6280		-0-	15 1	3337 2		N	-0-				-0-
03	10664	NO RPT	-0-	-10664		-0-				N	NO RPT				-0-
04	10320	-0-	-0-	-10320		-0-				N	-0-				-0-
05	10664	-0-	-0-	-10664		-0-				N	-0-				-0-
06	10320	-0-	-0-	-10320		-0-				N	-0-				-0-

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

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759			
M	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
01	5827 R	5827	-0-	-0-	-0-	336 1	5491 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6072 R	6072	-0-	-0-	-0-	336 1	5736 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348 1	4975 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7800 #	5396	-0-	-2404	-0-	312 1	5084 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6727 #	6369	-0-	-358	-0-	360 1	6009 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324 1	6384 2	N	-0-	-0-	-0-

BUNCH		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		120079								
		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662		
01	5560	4095	-0-	-1465	11402	336 1	3759 2	N	-0-	-0-
02	0 W	2591	-0-	2591	13993	336 1	2255 2	N	-0-	-0-
03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348 1	2104 2	N	-0-	-0-
04	8340	1831	-0-	-6509	1596	312 1	1519 2	N	-0-	-0-
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-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
C & E OPERATING, INC.		120079								
O'BRIEN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 160772		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932			N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

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

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-				27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-				27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-				27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-				27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT				27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

01	1023 N	679	-0-	-344	-0-	302	1	377	2	N	-0-				-0-
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	268	1	322	2	N	-0-				-0-
03	837 N	472	-0-	-365	-0-	294	1	178	2	N	-0-				-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	28	1	52	2	N	-0-				-0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING		843104											
BOLLAND RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 4592 - 4597				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4551 - 4562				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOMBA (800)		10357 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
FOERSTER		WELL #:	3	RRCID ->	158582	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	1079 PERF. 798 - 802				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
NIEMANN, EMLI		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568 PERF. 3941 - 3945				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (3300)		10495 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566											
BENGTSON		WELL #:	1	RRCID ->	207756	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 3284 - 3085				
01	2387	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
02	2156	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			-0-
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-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
NEIMANN, EMLI		WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4192 - 4202				
M	O	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
NIEMANN, EMLI		WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF. 4220 - 4224				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	3100 N	2462	-0-	-638	582	693 1	1763 2	Y	-0-	-0-
02	1043 N	461	-0-	-582	-0-	186 1	271 2	Y	-0-	-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	6 5		Y	-0-	-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	4 5		Y	-0-	-0-
05	3100 N	4956	-0-	1856	1856	1236 1	3390 2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	7399	-0-	4399	6255	330 4	5956 2	Y	-0-	-0-
						1443 1				

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT	-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	7099	-0-	7099	7099	1234	1	5865	2	N	-0-				-0-
02	0 W	5719	-0-	5719	12818	1387	1	4320	2	N	-0-				-0-
						12	5								
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	-0-	154	13	1	141	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361												
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1500)		//CONT.//		10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475						
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 14	RRCID -> 135593	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 1502	- 1510	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
O										
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	-0-	59	5 1	54 2	Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT	-0-

BORCHERS (2100)				10634 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BORCHERS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 227972	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 2120	- 2126	
O										
01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	-0-
02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-	-0-
03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855 2		N	-0-	-0-
04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-	-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-	-0-
*06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-	-0-

BORCHERS ESTATE				WELL #: 15	RRCID -> 241168	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2118	- 2122	
O										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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	
O										
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675 2		N	-0-	-0-
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-	-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382 2		N	-0-	-0-
05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089 2		N	-0-	-0-
06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600 2		N	-0-	-0-

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		224880												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	227333	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3556 - 3560			
01		3100 N	5890	-0-	2790	4266	375	1	5515	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	5467	-0-	5467	9733	466	1	5001	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386	1	2791	2	Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	14870					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:	3	RRCID ->	254697	COMPL. DATE	00/21/1973	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		3100 N	5452	-0-	2352	4157	347	1	5105	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	2529	-0-	2529	6686	216	1	2313	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269	1	1946	2	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	13275					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	32	RRCID ->	231192	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3957 - 3960			
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1240	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	412	-0-	412	412	35	1	377	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	207	-0-	207	619	25	1	182	2	Y	-0-		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532			
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
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	102	-0-	-570	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	12	1	90	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
H & P EXPLORATION CO.		341526										
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830			
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
01	15965	18812	-0-	2847	2847	18661	2	151	9	N	137	240
02	16810	16810	-0-	-0-	2847	16712	2	98	9	N	89	150
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	15870	NO RPT	-0-	-15870	5232					N	NO RPT	104

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-	28
02	DLQ G-10	18836	-0-	18836	18836	814	1	18022	3	N	-0-	28
03	DLQ G-10	20074	-0-	20074	38910	1382	1	18691	3	N	1	28
						1	9					
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

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)		10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
XTO ENERGY INC.		945936												
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF. 15381 - 15389				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		11132	11132	-0-	-0-	-0-	496 1	10636 3		N	-0-			28
02	DLQ	G-10	9771	-0-	9771	9771	422 1	9349 3		N	-0-			28
03	DLQ	G-10	11365	-0-	11365	21136	783 1	10582 3		N	-0-			28
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

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1290 - 1294				
01		3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78 1	1592 2		N	-0-			-0-
02		3192 X	2362	-0-	-830	-0-	71 1	2291 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2495	-0-	-729	-0-	71 1	2424 2		N	-0-			-0-
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
BORCHERS, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658				
M	O	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 AMT CODE	EOM BALANCE
01		679	N	679	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10		309	-0-	309	26	1	283	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	309					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	309					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	309					Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 651 - 657				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
BORCHERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1272 - 1274				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	44 1	653 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01		5642 #	5386	-0-	-256	-0-	5374 2	12 9	N	11		101
02		5096 #	4287	-0-	-809	-0-	4276 2	11 9	N	10		111
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

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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
06		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

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*06		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				WELL #:	058861	1	RRCID ->	079808	COMPL. DATE	08/11/1977	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	4246 - 4254	
ALBRECHT, P. A.															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.				WELL #:	604295	F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4215 - 4221
ALTMAN														
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
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-

BOYCE (RECKLAW)				WELL #:	11023 426	2B	RRCID ->	074282	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A
A.O.E. OPERATORS, INC.														
ALBRECHT, P. A.														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		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	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
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

NELSON, JAMES L.				604295								
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 C		RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-		-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-

TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430	
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		55
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		55
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		55
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		55
*06	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	
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1960	2	89	9	N	81
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-
04	1950	N	347	-0-	-1603	-0-	347	2			N	-0-
05	2015	N	825	-0-	-1190	-0-	825	2			N	-0-
06	1710	N	325	-0-	-1385	-0-	325	2			N	-0-

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
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		35
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35

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

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

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

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) NELSON, JAMES L. ELS, EMIL		//CONT.// //CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
				604295		WELL #:	2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7529 - 7562
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			N	-0-			21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			N	-0-			21
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			N	-0-			21
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

WINDWOOD HOLDING, INC. KENNE, AUGUST				931773		WELL #:	1	RRCID ->	000975	COMPL. DATE	10/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7500 - 7506
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOYCE (4590 SAND) NELSON, JAMES L. ALTMAN				11023 950	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD							
				604295		WELL #:	F 1	RRCID ->	105681	COMPL. DATE	04/12/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 - 4594
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.				11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
				604295		WELL #:	14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOZKA (1600) LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. BOZKA				11148 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA							
				503646		WELL #:	1	RRCID ->	262124	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	1576 - 1581
01	6878	6878	-0-	-0-	-0-		6878	2			N	-0-			-0-
02	6328	6328	-0-	-0-	-0-		6328	2			N	-0-			-0-
03	6540	6540	-0-	-0-	-0-		6540	2			N	-0-			-0-
04	6428	6428	-0-	-0-	-0-		6428	2			N	-0-			-0-
05	6138	5006	-0-	-1132	-0-		5006	2			N	-0-			-0-
06	5940	2021	-0-	-3919	-0-		2021	2			N	-0-			-0-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -A-		WELL #: 2 R		RRCID -> 269663		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
01	8680 #	1362	-0-	-7318	-0-	196 1	1125 2	N	37	334 1	149
						41 9					
02	9059 R	9059	-0-	-0-	-0-	1372 1	7486 2	N	183	183 1	149
						201 9					
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519 1	7139 2	N	184	179 1	154
						202 9					
04	9660 #	7827	-0-	-1833	-0-	1470 1	6166 2	N	174	186 1	142
						191 9					
05	10819 #	10106	-0-	-713	-0-	1519 1	8348 2	N	217	177 1	182
						239 9					
06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470 1	6019 2	N	117	180 1	119
						129 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578		
01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1140 2	25 9	Y	23	95
02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	992 2	39 9	Y	35	130
03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123 2	42 9	Y	38	168
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1128 2	25 9	Y	23	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

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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	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		
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	91
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	106
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
04	0 S	-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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:	1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567 PERF. 7483 - 7497			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			7
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			7
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			7
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			7
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612 2		N	-0-			7

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 7469 - 7493			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314 PERF. 2232 - 2236			
JABLONSKI UNIT												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRANDT (4670)		11381 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 4673 - 4678			
BEHRENS GAS UNIT 1												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58

BRANDT (WILCOX DEEP)		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:	1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770 PERF. 13580 - 17321			
ZENGERLE												
01	961 X	789	-0-	-172	-0-	102 1	687 2	N	-0-			-0-
02	700 X	341	-0-	-359	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	750 X	449	-0-	-301	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	775 X	503	-0-	-272	-0-	503 2		N	-0-			-0-
06	750 X	468	-0-	-282	-0-	468 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	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	AMT CODE	BALANCE
01		1767 X	371	-0-	-1396	-0-	371 2			N	-0-		-0-	
02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387 2			N	-0-		-0-	
03		32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728 2			N	-0-		-0-	
04		18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805 2			N	-0-		-0-	
05		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14526 2			N	-0-		-0-	
*06		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702 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
01	02	03	04	05	06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
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
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	
01	02	03	04	05	06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100	
06		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	
01	02	03	04	05	06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29	
03		1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	982 2	43 9	N	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	

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
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2370 2	57 9	N	52	162 1		76
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2277 2	57 9	N	52			128
03	3100 N	3233	-0-	133	133	3205 2	28 9	N	25			153
04	3000 N	3201	-0-	201	334	3190 2	11 9	N	10			163
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

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

01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2410 2	11 9	N	10			90
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539 2	11 9	N	10			100
03	3100 N	4112	-0-	1012	1012	4101 2	11 9	N	10			110
04	3000 N	4447	-0-	1447	2459	4436 2	11 9	N	10			120
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

BRANDT NW.(REKLAW) 11385 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 084303 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
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-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			93

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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

01		1023 N	646	-0-	-377	-0-	403	1	243	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	642	-0-	642	642	364	1	278	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	789	-0-	789	1431	403	1	386	2	Y	-0-			-0-
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-

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		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	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
01	7000	544	-0-	-6456	91089	544	2	N	-0-		486
02	15065	15065	-0-	-0-	91089	15065	2	N	-0-		486
03	8680	1762	-0-	-6918	84171	1762	2	N	-0-		486
04	8400	16	-0-	-8384	75787	16	2	N	-0-		486
05	9330	9330	-0-	-0-	75787	9330	2	N	-0-		486
06	8400	NO RPT	-0-	-8400	67387			N	NO RPT		486

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3830 - 3840	
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	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
01	7874 X	4861	-0-	-3013	-0-	765	1	N	62		267
						68	9				
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	762	1	N	56		323
						62	9				
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	890	1	N	2		325
						2	9				
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	9				
*06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	N	2		332
						2	9				

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	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2012		- PLUGGED 10/23/12							

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10614 - 10617	
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	2556	NO RPT	-0-	-2556	-0-			N	NO RPT		-0-
04	6390	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT		-0-
05	6603	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		-0-
06	6390	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (CATAHOULA 3050)			12011 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468													
ROBINSON-CARDINAL			WELL #:	1	RRCID ->	250567	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3185 - 3189				
M	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKING (8650)			12199 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440													
BROOKING, GARLAND T.			WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	8642 - 8655				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760)			12649 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC			829259													
KERSTEN			WELL #:	1	RRCID ->	258005	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2986 - 3110				
M	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

01		1953 N	1023	-0-	-930 B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
02		1148 N	781	-0-	-367 B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
03		1480 N	1480	-0-	-0 B	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0 B	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0 B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
06		1440 N	1089	-0-	-351 B	-0-	1089	3			N	-0-				-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)			12649 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE			099955													
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	188629	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	2925 - 2928				
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)			12649 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945													
STORMONT			WELL #:	1	RRCID ->	250472	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4845	PERF.	4386 - 4388				
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT				-0-
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-

FENNER			WELL #:	1	RRCID ->	256879	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	4613	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	EOM BALANCE

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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)		//CONT.//		12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
HALLADAY ENERGY, LLC				347005								
HART, W. F.				WELL #:	1	RRCID ->	244746	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4058 - 4078
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
01	0 W	204	-0-	204 B	742	204	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MARSHALL				WELL #:	1	RRCID ->	254957	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3553 - 3556
01	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-			N	-0-			-0-
02	3892 X	-0-	-0-	-3892 B	-0-			N	-0-			-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
CYPRESS E & P CORPORATION				195903								
HART ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250010	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC.				257172								
WEBERNICK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036 - 11114
01	1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233	2	23	9	N	21	124
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	150
03	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

GCER ONSHORE, LLC				298385								
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 - 11660
01	7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844	2	127	9	Y	115	208 1 164
02	5712 X	5272	-0-	-440	-0-	5156	2	116	9	Y	105	269
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

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661
01	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	14924	2	339	9	Y	308	254 1 142
02	11872 X	11816	-0-	-56	-0-	11582	2	234	9	Y	213	177 1 178
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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
 SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8742 X	1284	-0-	-7458	-0-	1274	2	10	9	Y	9	6	1		349
02	7588 X	4717	-0-	-2871	-0-	4683	2	34	9	Y	31				380
03	7688 X	6426	-0-	-1262	-0-	6207	2	219	9	Y	199	261	1		318
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

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

01	17856 X	15079	-0-	-2777	-0-	14837	2	242	9	Y	220	427	1		200
02	14140 X	13149	-0-	-991	-0-	12809	2	340	9	Y	309	181	1		328
03	15655 X	14750	-0-	-905	-0-	14356	2	394	9	Y	358	375	1		311
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

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

JAMEX, INC. GOFF 429659 WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	17546 X	14478	-0-	-3068	-0-	1145	1	13117	2	N	196	189	1		224
02	DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	1032	1	11709	2	N	234	195	1		263
03	DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	1118	1	12669	2	N	265	190	1		338
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

GOFF 429659 WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

01	7347 X	6893	-0-	-454	-0-	545	1	6241	2	N	97	176	1		124
02	DLQ G-10	5709	-0-	5709	5709	456	1	5173	2	N	73				197
03	DLQ G-10	6845	-0-	6845	12554	544	1	6172	2	N	117	190	1		124
04	18842 X	6288	-0-	-12554	-0-	522	1	5642	2	N	113				237
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	489	1	5293	2	N	94				331
06	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	450	1	5186	2	N	73	169	1		235

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
WEBERNICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		18104 X	8952	-0-	-9152	-0-	8668 2	284 9	N		258	181 1		217
02		14308 X	6959	-0-	-7349	-0-	6735 2	224 9	N		204	181 1		240
03		13578 X	8918	-0-	-4660	-0-	8632 2	286 9	N		260	349 1		151
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

WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190 - 11460	
01		5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5456 2	66 9	N		60			269
02		5544 X	4936	-0-	-608	-0-	4873 2	63 9	N		57			326
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6680 2	65 9	N		59	176 1		209
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6137 2	74 9	N		67			276
05		5518 X	4760	-0-	-758	-0-	4735 2	25 9	N		23			299
06		6150 X	3992	-0-	-2158	-0-	3981 2	11 9	N		10			309

WEBERNICK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212024	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11165 - 11400	
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143 2	84 9	N		76			457
02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923 2	98 9	N		89	364 1		182
03		5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601 2	46 9	N		42			224
04		5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781 2	44 9	N		40			264
05		5549 X	5075	-0-	-474	-0-	5002 2	73 9	N		66			330
06		5370 X	2227	-0-	-3143	-0-	2227 2		N		-0-			330

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	
01		66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527 1	53512 2	N		606	773 1		293
02		57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	667 9	459 1	N		415	374 1		334
03		60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	457 9	527 1	N		456	354 1		436
04		58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	502 9	510 1	N		433	576 1		293
05		57567 X	36773	-0-	-20794	-0-	476 9	527 1	N		359	380 1		272
06		52950 X	31875	-0-	-21075	-0-	395 9	510 1	N		433	377 1		328
							476 9							

WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648	
01		19127 X	9909	-0-	-9218	-0-	476 1	9315 2	N		107	175 1		167
02		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	118 9	391 1	N		99			266
03		15624 X	11451	-0-	-4173	-0-	109 9	527 1	N		142	183 1		225
04		15120 X	5217	-0-	-9903	-0-	156 9	510 1	N		34			259
05		13175 X	8265	-0-	-4910	-0-	37 9	425 1	N		25			284
06		11070 X	10036	-0-	-1034	-0-	28 9	374 1	N		10	190 1		104
							11 9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	7161 X	1893	-0-	-5268	-0-	34	1	1852	2	N	6				283
						7	9								
*08	6913 X	1795	-0-	-5118	-0-	113	1	1682	2	N	-0-				283
*09	5880 X	766	-0-	-5114	-0-	195	1	571	2	N	-0-				283
*10	6076 X	1118	-0-	-4958	-0-	1118	2			N	-0-				283
*11	1830 X	1533	-0-	-297	-0-	79	1	1454	2	N	-0-				283
*12	1891 X	602	-0-	-1289	-0-	165	1	437	2	N	-0-				283
*01	1798 X	629	-0-	-1169	-0-	317	1	312	2	N	-0-				283
*02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	380	1	522	2	N	-0-				283
*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-

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

01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	2	Y	-0-				67
02	DLQ G-10	629	-0-	629	629	26	1	603	2	Y	-0-				67
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1836	7	1	1200	2	Y	-0-				67
04	300 N	2052	-0-	1752	3588	2052	2			Y	-0-				67
05	3100 N	899	-0-	-2201	1387	899	2			Y	-0-				67
*06	1811 N	424	-0-	-1387	-0-	424	2			Y	-0-				67

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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	Y	-0-				22
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	55	1	1296	2	Y	-0-				22
03	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2694	8	1	1335	2	Y	-0-				22
04	DLQ G-10	478	-0-	478	3172	478	2			Y	-0-				22
05	DLQ G-10	92	-0-	92	3264	92	2			Y	-0-				22
*06	2900 N	156	-0-	-2744	520	156	2			Y	-0-				22

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

01	1581 X	237	-0-	-1344	-0-	5	1	232	2	N	-0-				190
02	1428 X	3	-0-	-1425	-0-	3	2			N	-0-				190
03	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	6	1	1023	2	N	-0-				190
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				190
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				190
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				190

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)			12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005														
MATTHEWS			WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13306 - 14048						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 X	2419	-0-	-681	-0-	52	1	2367	2	N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	83	1	1948	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2290	-0-	2290	4321	13	1	2277	2	N	-0-					-0-
04		7823 X	3502	-0-	-4321	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*06		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS			WELL #: 2		RRCID -> 176365		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12930 - 13848						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11984 - 12330						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1860 X	749	-0-	-1111	-0-	16	1	733	2	N	-0-					50
02		1680 X	1486	-0-	-194	-0-	60	1	1426	2	N	-0-					50
03		1860 X	237	-0-	-1623	-0-	1	1	236	2	N	-0-					50
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50
05		1860 X	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					50
*06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 179896		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10426 - 12196						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE			WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF.12025 - 12120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					78
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					78
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					78
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					78
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					78

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	1984 N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15		75
						17	9						
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9		84
						10	9						
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-		84
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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		56
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-		56
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		56
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		56
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		56

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

01	17360 X	8168	-0-	-9192	-0-	340	1	7769	3	Y	54	180 1	73
						59	9						
02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	479	1	12602	3	Y	149	182 1	40
						164	9						
03	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	528	1	14145	3	Y	117		157
						129	9						
04	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	663	1	19189	3	Y	117	182 1	92
						129	9						
05	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	660	1	19757	3	Y	139		231
						153	9						
*06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184 1	164
						129	9						

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

01	496 N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	11	1	288	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-
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-

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	534	1	12199	3	Y	147	171 1
						162	9					156
02	11452 X	9981	-0-	-1471	-0-	360	1	9476	3	Y	132	171 1
						145	9					117
03	12679 X	9597	-0-	-3082	-0-	340	1	9116	3	Y	128	174 1
						141	9					71
04	12270 X	8563	-0-	-3707	-0-	282	1	8162	3	Y	108	
						119	9					179
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	449	1	13436	3	Y	170	179 1
						187	9					170
06	12270 X	11917	-0-	-353	-0-	397	1	11371	3	Y	135	179 1
						149	9					126

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792												
01	7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	263	1	6017	3	N	56	172 1
						62	9					93
02	6972 X	6014	-0-	-958	-0-	218	1	5727	3	N	63	
						69	9					156
03	7719 X	6534	-0-	-1185	-0-	232	1	6217	3	N	77	
						85	9					233
04	6600 X	5202	-0-	-1398	-0-	173	1	5004	3	N	23	179 1
						25	9					77
05	6820 X	5058	-0-	-1762	-0-	162	1	4846	3	N	45	
						50	9					122
06	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	182	1	5209	3	N	48	
						53	9					170

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858												
01	5766 X	4512	-0-	-1254	-0-	183	1	4178	3	Y	137	174 1
						151	9					105
02	5208 X	3684	-0-	-1524	-0-	131	1	3457	3	Y	87	
						96	9					192
03	5766 X	4173	-0-	-1593	-0-	145	1	3893	3	Y	123	179 1
						135	9					136
04	4620 X	3847	-0-	-773	-0-	124	1	3593	3	Y	118	186 1
						130	9					68
05	4774 X	3416	-0-	-1358	-0-	106	1	3189	3	Y	110	
						121	9					178
06	4380 X	3365	-0-	-1015	-0-	110	1	3161	3	Y	85	177 1
						94	9					86

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851												
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-	-0-
02	616 X	333	-0-	-283	-0-	12	1	321	3	N	-0-	-0-
03	682 X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-	-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-

BUCHEL (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
GOHMERT GAS UNIT 2 //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01	1736 N	1048	-0-	-688	-0-	44 1	995 3		Y	8	9 1	9
02	1568 X	1396	-0-	-172	-0-	9 9						
03	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	51 1	1344 3		Y	1	9 1	1
04	1260 X	1251	-0-	-9	-0-	1 9						
05	1550 X	176	-0-	-1374	-0-	54 1	1453 3		Y	4	3 1	2
06	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	4 9						
						42 1	1207 3		Y	2		4
						2 9						
						6 1	170 3		Y	-0-	4 1	-0-
						45 1	1296 3		Y	13	1 1	12
						14 9						

BUCHEL, N.E. (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
COSTLOW GAS UNIT 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BULLER (10000 SAND)												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
HARRISON 374997												
WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965												
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		167
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		167
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		167
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2			N	-0-		167
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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)												
HURD ENTERPRISES, LTD. 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
RUSH, D.M. 419886												
WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211												
01	2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667 2	47 9		N	43	179 1	49
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3653 2	57 9		N	52		101
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250 2	98 9		N	89		190
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2384 2	77 9		N	70	180 1	80
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

KEN PETROLEUM CORPORATION												
WHITE UNIT 455775												
WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
 LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3		N	-0-			52
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			52
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			52
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			52

XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	96	-0-	96	96	96 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	172	76 3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	234	62 3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	100	-0-	100	334	100 3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	127	-0-	127	461	127 3		N	-0-			-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374 3	24 9	N	22			132
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768 3	14 9	N	13			145
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523 3	11 9	N	10			155
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	417 3	17 9	N	15			170
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			210
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			210
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			210
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			210
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			210
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)		13493 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
RISER		WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12448 - 12494		
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

01		3224 X	2983	-0-	-241	-0-	572 1	2411 2	N	-0-		66
02		2940 X	2513	-0-	-427	-0-	500 1	2012 2	N	1		67
							1 9					
03		3255 X	2687	-0-	-568	-0-	579 1	2101 2	N	6		73
							7 9					
04		3150 X	2977	-0-	-173	-0-	556 1	2421 2	N	-0-		73
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

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		

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

BURNELL		13648 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
DAHL		WELL #: 1		RRCID -> 237435		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3421 - 3426		

01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		144
02		532 #	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		144
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		144
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		144
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
06		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		

01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
02		364 N	234	-0-	-130	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-		-0-
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05		248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 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		

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		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

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

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

01		INC G-10	1022	-0-	1022	2188	41	1	981	3	Y		-0-						-0-
02		INC G-10	979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y		-0-						-0-
03		2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y		-0-						-0-
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-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

01		INC G-10	427	-0-	427	1044	17	1	410	3	Y		-0-						-0-
02		INC G-10	474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y		-0-						-0-
03		2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y		-0-						-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	18	1	426	3	N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	N	-0-			-0-
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-

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

01	434 N	347	-0-	-87	-0-	14	1	333	3	N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	3	N	-0-			-0-
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-

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

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	147	-0-	147	671	4	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-			-0-

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

01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	5	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15	1	480	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	719	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	737 N	18	-0-	-719	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-			-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450								
B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	273	1	6324	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	261	1	10352	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295	1	9540	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207	1	6038	3	Y	-0-	-0-
05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81	1	2837	3	Y	-0-	-0-
*06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	151	1	7061	3	Y	-0-	-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-	-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-	-0-

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

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

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
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	3	Y	-0-	-0-
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-

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-	-0-
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	3	N	-0-	-0-
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-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

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

01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-				-0-
02	2548 #	119	-0-	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-				-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				-0-
04	6660 #	-0-	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-				-0-
05	6882 #	-0-	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-0-	-1260	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

BURNELL, SOUTH (1000)			//CONT.//		13652 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297								
CISCO			WELL #:		3	RRCID -> 241968			COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 3900	PERF. 956 - 960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
01		1271 #	904	-0-	-367	-0-	904	2	N	-0-			-0-
02		1148 #	861	-0-	-287	-0-	861	2	N	-0-			-0-
03		1271 #	987	-0-	-284	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04		1080 #	1002	-0-	-78	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
05		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
06		960 #	863	-0-	-97	-0-	863	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	
01		1767 #	1303	-0-	-464	-0-	811	2	N	447	348	1	150
02		DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1315	2	N	72	181	1	41
03		0 W	1764	-0-	1764	3158	1266	2	N	453	358	1	136
04		0 W	1723	-0-	1723	4881	1396	2	N	297	380	1	53
05		1530	1530	-0-	-0-	4881	1225	2	N	277	179	1	151
*06		3000 N	1376	-0-	-1624	3257	1099	2	N	252	350	1	53

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	
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	532	3	N	11	12	1	28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			28
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)					14433 060	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC					615852								
PETTUS UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 074258			COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022 - 5026	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLS		WELL #: 1		C RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445							
01	T. A.	963	-0-	963	2435	963	2	Y	-0-						18
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447	2	Y	-0-						18
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2	Y	-0-						18
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-						18
05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408	2	Y	-0-						18
06	2610 X	557	-0-	-2053	-0-	557	2	Y	-0-						18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

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							
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	Y	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PETTUS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 190660		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374												
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

01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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												

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492												

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (SLICK) 14433 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852												
PETTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077404 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7545 - 7575												

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14												

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 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												

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	136

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588													
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

CABEZA CREEK (1600) 14433 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
LAWSON-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 267310 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 1522 - 1526													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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													
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1035	2	1 9	N	1			152
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			152
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2 9	N	2			154
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1036	2	23 9	N	21	156 1		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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	179	1			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	177	1			115

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

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-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

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
04	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					50
05	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					50
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	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

01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	2					30
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1830	2	N	6					36
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2051	2	N	6					42
04	2550 N	2272	-0-	-278	-0-	146	1	2117	2	N	8					50
05	2635 N	2181	-0-	-454	-0-	162	1	2012	2	N	6					56
06	2160 N	2150	-0-	-10	-0-	162	1	1982	2	N	5					61

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

01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	486	1	3807	2	N	5					96
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	528	1	3702	2	N	7					103
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	549	1	3187	2	N	10					113
04	4800 X	3117	-0-	-1683	-0-	486	1	2612	2	N	17					130
05	5766 X	3114	-0-	-2652	-0-	570	1	2526	2	N	16					146
06	4800 X	3011	-0-	-1789	-0-	465	1	2532	2	N	13					159

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	9991 R	9991	-0-	-0-	-0-	9882	2	109	9	N	99	209
02	8994	8994	-0-	-0-	-0-	8894	2	100	9	N	91	115
03	1085	9395	-0-	8310	8310	9297	2	98	9	N	89	204
04	8952	8952	-0-	-0-	8310	8873	2	79	9	N	72	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

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	14
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	14
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	14
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-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		
01	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	1133	1	3262	2	N	65	236
						72	9					
02	4760 X	4108	-0-	-652	-0-	1173	1	2909	2	N	24	84
						26	9					
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					

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCHULTZE		1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23	33
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	35
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	35
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

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
06	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								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06	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								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
06	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								
01	1209	#	773	-0-	-436 B	-13867	310	1	463	2	N	-0-				16
02	1092	#	625	-0-	-467 B	-14334	220	1	405	2	N	-0-				16
03	868	#	698	-0-	-170 B	-14504	310	1	388	2	N	-0-				16
04	780	#	655	-0-	-125 B	-14629	300	1	355	2	N	-0-				16
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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)			//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736								
CLAY, NONA			WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22	9	N	20	103	
02	2016 X	1428	-0-	-588	-0-	1403	2	25	9	N	23	126	
03	1922 X	1073	-0-	-849	-0-	1048	2	25	9	N	23	149	
04	1500 X	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	34	

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	1488 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611	2	N	-0-	-0-	
02	1344 #	752	-0-	-592	-0-	220	1	532	2	N	-0-	-0-	
03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	2	N	-0-	-0-	
04	930 #	638	-0-	-292	-0-	300	1	338	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310	1	411	2	N	-0-	67	
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	220	1	358	2	N	-0-	67	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	N	-0-	67	
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	300	1	334	2	N	-0-	67	
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	

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	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			
01	1705 X	1030	-0-	-675	-0-	310 1	720 2	N	-0-		138
02	1540 X	797	-0-	-743	-0-	220 1	573 2	N	4		142
						4 9					
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310 1	614 2	N	-0-		142
04	990 X	893	-0-	-97	-0-	300 1	593 2	N	-0-		142
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

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310 1	181 2	N	-0-		22
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	220 1	240 2	N	-0-		22
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310 1	533 2	N	-0-		22
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	300 1	434 2	N	-0-		22
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

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454			
01	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	310 1	922 2	N	-0-		42
02	1820 X	1041	-0-	-779	-0-	220 1	821 2	N	-0-		42
03	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	310 1	885 2	N	-0-		42
04	1200 X	1066	-0-	-134	-0-	300 1	766 2	N	-0-		42
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

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

CAESAR, SOUTH (9600)			14583 979		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736												
GRISSOM			WELL #: 1		RRCID -> 193795			COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5611 X	4859	-0-	-752	-0-	341	1	4160	2	N	325	356	1	123
							358	9							
02		5068 X	3950	-0-	-1118	-0-	292	1	3329	2	N	299	352	1	70
							329	9							
03		5611 X	4825	-0-	-786	-0-	341	1	4062	2	N	384	354	1	100
							422	9							
04		5130 X	4857	-0-	-273	-0-	365	1	4086	2	N	369	177	1	292
							406	9							
05		4867 X	4523	-0-	-344	-0-	378	1	3879	2	N	242	342	1	192
							266	9							
06		4710 X	4082	-0-	-628	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1	180
							185	9							

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198739			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524				
01		15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	372	1	10521	2	Y	179			574
							197	9							
02	DLQ	G-10	11364	-0-	11364	11364	326	1	10887	2	Y	137	333	1	378
							151	9							
03	DLQ	G-10	12745	-0-	12745	24109	396	1	12123	2	Y	205	328	1	255
							226	9							
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

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

TIDAL PETROLEUM, INC.			859240		RRCID -> 245520			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536				
SOUTH GRISSOM			WELL #: 1												
01		1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1210	2	19	9	N	17			152
02		1176 X	1171	-0-	-5	-0-	1110	2	61	9	N	55	36	1	171
03		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6			177
04		1200 X	1042	-0-	-158	-0-	1020	2	22	9	N	20			197
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

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

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SWOPE CORP.		833606									
WELDER, JANE		WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4105 - 4108	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-
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-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//		15039 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-		-0-
02		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		-0-
03		2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
04		2610 #	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-

CAMPBELL CREEK (8450)				15167 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY				531355								
PAVLISKA		WELL #:		1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

CAMPBELL CREEK (9300)				15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY				531355								
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

BELICEK		WELL #:		1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660
01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	30128 2	1014 9	N	922	967 1	336
02	DLQ	G-10	23682	-0-	23682	23682	22622 2	1060 9	N	964	1043 1	257
03	DLQ	G-10	26423	-0-	26423	50105	25008 2	1415 9	N	1286	1236 1	307
04	DLQ	G-10	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

BELICEK		WELL #:		3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
01	65104	X	65104	-0-	-0-	-0-	63046 2	2058 9	N	1871	1530 1	611
02	DLQ	G-10	70025	-0-	70025	70025	67601 2	2424 9	N	2204	2455 1	360
03	DLQ	G-10	61697	-0-	61697	131722	59380 2	2317 9	N	2106	2121 1	345
04	DLQ	G-10	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		604

RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2509 2	74 9	N	67	225 1	190
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1756 2	106 9	N	96		286
03	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	1487 2	65 9	N	59	193 1	152
04	2490	N	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	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		270

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355										
BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9728 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.				424607										
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9630 - 9655			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	7874	2523	-0-	-5351	-0-	160	1	2273	3	N	82			240
02	7112	568	-0-	-6544	-0-	90	9			N	192	343	1	89
03	7874	1494	-0-	-6380	-0-	211	9			N	20			109
04	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-	94	1	1378	3	N				109
*05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-	22	9			N	-0-			109
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-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			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
HEYSER EST.				1										
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2135 - 2139			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER EST.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
HEYSER EST.				2										
HEYSER EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	3346	-0-	-529	-0-	775	1	2506	2	N	59	187 1	117
02	3500	2396	-0-	-1104	-0-	65	9	1713	2	N	30		147
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	33	9	1747	2	N	72		219
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	700	1	1555	2	N	45		264
05	3348 #	2740	-0-	-608	-0-	79	9	1903	2	N	56	183 1	137
06	3240 #	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55		192
						61	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	600	1	1722	2	N	7		186
02	4032 #	2864	-0-	-1168	-0-	8	9	2487	2	N	15		201
03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	360	1	2970	2	N	120		321
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	17	9	3130	2	N	62		383
05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	2	N	20		403
06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	68	9	2683	2	N	-0-		403
						780	1						
						22	9						
						750	1						

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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 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	
01	1271 X	1154	-0-	-117	-0-	372 1	757 2	N	23	30 1	78	
02	1372 X	930	-0-	-442	-0-	25 9	328 1	N	20		98	
03	1519 X	789	-0-	-730	-0-	22 9	348 1	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	NO RPT	-0-	-1110	-0-	65 9		N	NO RPT		47	

KNIGHT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10235 - 10250				
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	962 1	8003 2	N	194	387 1	79	
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	213 9	945 1	N	184	182 1	81	
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	202 9	1003 1	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	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	190 9		N	NO RPT		225	

KNIGHT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9994 - 10102				
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	630 1	3922 2	N	47	31 1	226	
02	4172 X	3776	-0-	-396	-0-	52 9	544 1	N	65	175 1	116	
03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	72 9	619 1	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	NO RPT	-0-	-4470	-0-	69 9		N	NO RPT		87	

FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10052 - 10250				
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	92 1	1136 2	N	23	31 1	126	
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	25 9	72 1	N	94		220	
03	1147 X	930	-0-	-217	-0-	103 9	74 1	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	NO RPT	-0-	-1200	-0-	35 9		N	NO RPT		76	

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	* EOM BALANCE	
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	501	1	3351	2	Y	61	147 1	76
						67	9						
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	447	1	2856	2	Y	53		129
						58	9						
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	2	Y	75	144 1	60
						83	9						
04	3780 X	3180	-0-	-600	-0-	456	1	2652	2	Y	65		125
						72	9						
05	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	472	1	2806	2	Y	54	12 1	167
						59	9						
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT		167

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000													
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1200	2	Y	24	58 1	27
						26	9						
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	25		52
						28	9						
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	156	1	964	2	Y	32	62 1	22
						35	9						
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	160	1	928	2	Y	32		54
						35	9						
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	170	1	1013	2	Y	26	12 1	68
						29	9						
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		68

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735													
01	1116 N	728	-0-	-388	-0-	53	1	647	2	N	25	30 1	128
						28	9						
02	728 N	458	-0-	-270	-0-	33	1	389	2	N	33		161
						36	9						
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	41	32 1	170
						45	9						
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	43	1	489	2	N	89		259
						98	9						
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	64	260 1	63
						70	9						
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		63

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													
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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	
01	6200	4935	-0-	-1265	-0-	4935	1		N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
*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-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACE OIL AND GAS COMPANY
PRIAR-THOMAS

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	1612 N	1042	-0-	-570 B	-69598	42	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1652	-0-	476 B	-69122	39	1	1613	3	N	-0-					-0-
03	899 N	1685	-0-	786 B	-68336	49	1	1636	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	1766	-0-	746 B	-67590	56	1	1710	3	N	-0-					-0-
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-

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	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
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-
05	331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194			
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	109	1	3398	2	Y	313
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	3274	137	1	3056	2	Y	37
						81	9				
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	67
						33	9				
04	DLQ G-10	3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	90
						25	9				
05	11701 X	1906	-0-	-9795	-0-	45	1	1858	2	Y	93
						3	9				
*06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	Y	120
						30	9				

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603			
01	4030 X	2962	-0-	-1068	-0-	250	1	2694	2	N	267
						18	9				
02	3360 X	1679	-0-	-1681	-0-	120	1	1552	2	N	273
						7	9				
03	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	273
04	3600 X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	273
05	2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	273
06	2880 X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	273

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M	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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)
RELIANCE ENERGY, INC.
SCHULTZE

17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
700995

WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

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
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13					154
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71					225
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1			82
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28					110
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

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
BOWER

17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
144535

WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

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
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52					299
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34					333
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93	1	2496	2	N	47	192	1			188
04	5160 #	760	-0-	-4400	-0-	52	9	732	2	N	4					192
05	5332 #	4535	-0-	-797	-0-	24	1	4375	2	N	48	191	1			49
06	4560 #	2796	-0-	-1764	-0-	4	9	2645	2	N	45					94

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)
HANKEY OPERATING, INC.
HARPER

17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
354255

WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

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
01	5146 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2					142
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	2	9	890	2	N	3					145
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	359	1	2210	2	N	14					159
04	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	667	1	2961	2	N	40					199
05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	15	9	2884	2	N	182	178	1			203
06	3060 #	2777	-0-	-283	-0-	559	1	2364	2	N	52	175	1			80

RELIANCE ENERGY, INC.
SCHULTZE

700995

WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					631
02	588 N	354	-0-	-234	-0-	354	2			N	-0-					631
03	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					631
04	660 N	206	-0-	-454	-0-	206	2			N	-0-					631
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	N	18					649
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	10					205
02	2800 N	5119	-0-	2319	2319	419	1	4676	3	N	22					227
03	2680 N	361	-0-	-2319	-0-	23	1	327	3	N	10					237
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	17					254
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	13					267
06	1650	187	-0-	-1463	-0-	24	1	151	3	N	11					278
						12	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

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					103
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					103
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					103
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					103
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

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M 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
01	11470 X	9185	-0-	-2285	-0-	1375 1	7718 2	N	84	196 1		192
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	1268 1	8456 2	N	85			277
03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1403 1	8242 2	N	95			372
04	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	1420 1	8894 2	N	82	192 1		262
05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1403 1	8933 2	N	75			337
*06	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1358 1	8890 2	N	72	192 1		217

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

01	7595 X	2164	-0-	-5431	-0-	281 1	1772 2	N	101	186 1		199
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1790 2	N	105			304
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	308 1	1777 2	N	104	181 1		227
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	291 1	1778 2	N	77	190 1		114
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	308 1	1997 2	N	108			222
*06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	298 1	1917 2	N	75			297

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

01	2790 X	828	-0-	-1962	-0-	809 2	19 9	N	17			102
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4262 2	129 9	N	117			219
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4260 2	193 9	N	175	178 1		216
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4063 2	149 9	N	135	177 1		174
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2961 2	108 9	N	98	167 1		105
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3122 2	70 9	N	64			169

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5457 2	83 9	N	75			253
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5244 2	75 9	N	68	170 1		151
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4778 2	151 9	N	137	173 1		115
04	5370 X	5284	-0-	-86	-0-	5214 2	70 9	N	64			179
05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	4730 2	120 9	N	109			288
06	5700 X	4729	-0-	-971	-0-	4675 2	54 9	N	49	174 1		163

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

01	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	1450 2	67 9	N	61	178 1		490
02	1708 X	1087	-0-	-621	-0-	1029 2	58 9	N	53			543
03	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1348 2	51 9	N	46			589
04	1470 X	1376	-0-	-94	-0-	1321 2	55 9	N	50	168 1		471
05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1528 2	63 9	N	57			528
06	1470 X	1414	-0-	-56	-0-	1375 2	39 9	N	35			563

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		511727									
GREEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162 - 12300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SIMPSON		WELL #:		1		RRCID ->		245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489	
01	14353 X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	81	175	1		51
02	12096 X	9211	-0-	-2885	-0-	9160	2	51	9	N	46				97
03	13671 X	11215	-0-	-2456	-0-	11165	2	50	9	N	45				142
04	13230 X	6521	-0-	-6709	-0-	6457	2	64	9	N	58				200
05	13671 X	9876	-0-	-3795	-0-	9820	2	56	9	N	51	184	1		67
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT				67

POETTER		WELL #:		1		RRCID ->		247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009	
01	8587 X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	29				285
02	DLQ G-10	5031	-0-	-5031	-0-	4988	2	43	9	N	39				324
03	DLQ G-10	4958	-0-	-4958	-0-	9989	2	45	9	N	41				365
04	12997 X	3008	-0-	-9989	-0-	2971	2	37	9	N	34	355	1		44
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	N	5				49
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				49

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	
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		73
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-		73
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ELAND ENERGY, INC.		246565													
ALTMAN, F. L.		WELL #:	1	RRCID ->	051339	COMPL. DATE	09/08/1971	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A					
01	7626 X	3300	-0-	-4326	-0-	3300	2		Y	-0-	6				
02	6440 X	5513	-0-	-927	-0-	5513	2		Y	-0-	6				
03	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	7844	2	224	9	Y	204	183	1		27
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4881	2	176	9	Y	160	187	1		-0-
05	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5711	2	75	9	Y	68				68
06	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				Y	NO RPT					68

BUESING, WILLIE ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		053901		COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 11709		PERF. N/A	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	7626 X	3464	-0-	-4162	-0-	412 1 13 9	3039 3	N	12	177 1	1 8	26
02	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	611 1 147 9	8897 3	N	134	1 8		159
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

01	527 N	470	-0-	-57	-0-	13 1 42 9	415 3	N	38	4 8		94
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	11 1 3 9	334 3	N	3	3 8		94
03	527 N	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

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1687	2	N	-0-					87
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	-0-	315	1	1472	2	N	-0-					87
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-					87
04	1980 N	1457	-0-	-523	-0-	-0-	333	1	1124	2	N	-0-					87
05	1984 N	1363	-0-	-621	-0-	-0-	362	1	1001	2	N	-0-					87
06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	-0-	344	1	847	2	N	-0-					87

CIRCLE -B- (4820)		18245 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
CROW		WELL #: 1		RRCID -> 119307		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)		18563 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.		341345													
HANCOCK, D.W.		WELL #: A 4		RRCID -> 100147		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK (MAGNOLIA)		18592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
PIE OPERATING, LLC		664887													
CLARK, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 198517		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)		18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462													
TERRY-GOTT		WELL #: 1D		RRCID -> 229756		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARKSON (FRIO 4450)		18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BAYOU COMPANY, THE		058858													
SHAY, WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462							
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	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

01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-			202
02	868 X	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-			202
03	961 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			202
04	300 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			203
05	124 X	3	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	1	1 9		204
06	90 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			205

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

01	41509 X	33336	-0-	-0-	B	-0-	31833 2	1503 9	N	1366	1295 1	397
02	DLQ G-10	36239	-0-	-0-	B	36239	34634 2	1605 9	N	1459	1507 1	349
03	DLQ G-10	35640	-0-	-0-	B	71879	34080 2	1560 9	N	1418	1496 1	271
04	108620 X	36741	-0-	-0-	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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345													
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	4991 X	2395	-0-	-2596	-0-	2297	2	98	9	N	89				171
02	4256 X	3762	-0-	-494	-0-	3666	2	96	9	N	87	196	1		62
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774	2	83	9	N	75				137
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4283	2	100	9	N	91				228
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

BURNS, KITTY		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 3		RRCID -> 216808		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616													
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7624 - 7642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7562 - 7585	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)			18765 077		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616									
BLOCK 86 UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 057692			COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE			WELL #: 1		RRCID -> 107770			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.			441320		RRCID -> 061608			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321	
HATCHETT, N. P.			WELL #: 3									
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	208	1	3688	2	N	-0-	61
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	211	1	3232	2	N	-0-	61
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-	61
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	505	1	2096	2	N	-0-	61
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	N	4	65
						4	9					
*06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6	71
						7	9					

VISTATEX ENERGY LLC			886279		RRCID -> 128170			COMPL. DATE 07/21/1988			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380	
SKAGGS BLOCK 84			WELL #: 1									
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2095	2	70	9	Y	64	82
02	1500 N	2464	-0-	964	-0-	2380	2	84	9	Y	76	158
03	3100 N	2712	-0-	-388	-0-	2635	2	77	9	Y	70	104
04	2836 N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40	144
05	2728 N	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			Y	-0-	-0-
06	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	99			Y	-0-	-0-

CLAYTON (LULING)			18765 185		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
TETON PETROLEUM CORPORATION			844082									
HERRING "A"			WELL #: 1		RRCID -> 155090			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
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
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
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	

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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2	Y	-0-	-0-	
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	1101	-0-	501	3932	1101	2	Y	-0-	-0-	
*06	3000 N	1273	-0-	-1727	2205	1273	2	Y	-0-	-0-	

BLOCK 86 UNIT		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		371616									
		WELL #:	2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389 PERF. 6922 - 7385		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAGE ENERGY COMPANY		743215		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BLOCK 75 UNIT		3-L									
		WELL #:	3-L	RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6946 - 6956		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	28	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	N	2	30	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	31	
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	N	1	32	
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RYAN, NOLAN		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4978 - 4984		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

01	02	03	04	05	06	744 X	504	-0-	-240	-0-	492 2	12 9	N	11		165
02	672 X	41	-0-	-631	-0-	30 1	11 9	N	10							175
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	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT							202

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

01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
06	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

01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		68
06	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

01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		21
06	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

01	02	03	04	05	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		38

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	1953 #	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36	9	N	33			177
02	1680 #	1612	-0-	-68	-0-	1578	2	34	9	N	31	172	1	36
03	1860 #	1541	-0-	-319	-0-	1504	2	37	9	N	34			70
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34			104
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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
03	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
04	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
05	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144

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

CLAYTON (WILCOX 6875)		//CONT.//		18765 780	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607									
NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	241153	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8530 - 8540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19	

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

CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130278	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7322 - 7350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		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
01		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	73	-0-	73		73	73 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	93	-0-	93		166	93 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	79	-0-	79		245	79 2	Y	-0-	-0-
05		324 N	79	-0-	-245		-0-	79 2	Y	-0-	-0-
*06		93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7390 - 7441
01		198 N	198	-0-	-0-		-0-	198 2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	275	-0-	275		275	275 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	336	-0-	336		611	336 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	238	-0-	238		849	238 2	Y	-0-	-0-
05		600 N	238	-0-	-362		487	238 2	Y	-0-	-0-
*06		755 N	268	-0-	-487		-0-	268 2	Y	-0-	-0-

SAGE ENERGY COMPANY				743215		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7342 - 7369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5115 X	3400	-0-	-1715		-0-	3400 2	N	-0-		132	
02		DLQ G-10	3689	-0-	3689		3689	3665 2	N	24 9		154	
03		DLQ G-10	3532	-0-	3532		7221	3495 2	N	37 9		188	
04		DLQ G-10	3796	-0-	3796		11017	3754 2	N	42 9	175 1	51	
05		14688 X	3671	-0-	-11017		-0-	3634 2	N	37 9		85	
06		3960 X	3831	-0-	-129		-0-	3794 2	N	37 9		119	

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304 2		N	-0-			33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403 2	6 9	N	5			38
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273 2	37 9	N	34			72
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1466 2	39 9	N	35			107
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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	- 5163			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100)				18771 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
GEFFERT, ROBERT				WELL #: 4	RRCID -> 147272	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1076	- 1090			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548										
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	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		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLETTO CREEK (1450)				19557 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
ZIMMER, JOHN		WELL #:		8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 2840 - 3230
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLETTO CREEK (2100)				19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
ZIMMER, JOHN		WELL #:		9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE	04/10/1972	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352 - 2356
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-
02	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-	-0-
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	2	N	-0-	-0-
04	4020 #	2630	-0-	-1390	-0-	2630	2	N	-0-	-0-
05	4154 #	2385	-0-	-1769	-0-	2385	2	N	-0-	-0-
06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5352	-0-	-1623	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5109	-0-	-827	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5170	-0-	-472	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLETTA CREEK (3800 FRIO)				19557 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
TERRELL, ETTA -C-				WELL #: 1A	RRCID -> 131651	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 3760	- 3764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30 1	67 2	N	-0-	-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	50 1	163 2	N	-0-	-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	20 1	63 2	N	-0-	-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	10 1	33 2	N	-0-	-0-
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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.				470568									
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (1400)				19561 246	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566									
HENNIG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139548	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1379 - 1384	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-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													
WELL #:		1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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													
WELL #:		1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820							
01	6541 #	6003	-0-	-538	-0-	5985	2	18	9	N	16				73
02	7645 R	7645	-0-	-0-	-0-	7621	2	24	9	N	22				95
03	7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7605	2	12	9	N	11				106
04	8319 R	8319	-0-	-0-	-0-	8298	2	21	9	N	19				125
05	8463 #	6708	-0-	-1755	-0-	6652	2	56	9	N	51	157	1		19
06	8190 #	5169	-0-	-3021	-0-	5150	2	19	9	N	17				36

COLETTTOVILLE (1900)		19565 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC. WALTER GU DIETZEL		040797													
WELL #:		3		RRCID -> 176002		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CML EXPLORATION, LLC STANGE		120648													
WELL #:		1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422							
01	6324 X	6271	-0-	-53	-0-	6271	2			N	-0-				-0-
02	5852 X	5740	-0-	-112	-0-	5740	2			N	-0-				-0-
03	6479 X	6421	-0-	-58	-0-	6421	2			N	-0-				-0-
04	6270 X	6073	-0-	-197	-0-	6073	2			N	-0-				-0-
05	6386 X	6367	-0-	-19	-0-	6367	2			N	-0-				-0-
06	6210 X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-				-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
KOLLE GAS UNIT		1													
WELL #:		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLEMIN		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1638	-0-	-322	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
03	2139 X	1848	-0-	-291	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1714	-0-	-296	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1846	-0-	-200	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1733	-0-	-247	-0-	1733 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	2169	-0-	-993	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	1803	-0-	-1053	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER (4050)
ZACHRY EXPLORATION, LLC
KNEBLICK UNIT

19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
950468
WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

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

19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
036548
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)
ALTA MESA SERVICES, LP
ROBINSON

19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
015721
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

01	8184	6529	-0-	-1655	499	93 1	6436 2		N	-0-			-0-
02	7392	5455	-0-	-1937	-0-	84 1	5371 2		N	-0-			-0-
03	7254 #	5486	-0-	-1768	-0-	93 1	5393 2		N	-0-			-0-
04	7020 #	4806	-0-	-2214	-0-	90 1	4716 2		N	-0-			-0-
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-

COLOGNE (1050)
AMPAK OIL COMPANY
PEREZ

19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
020463
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200)
BIG LAKE CORPORATION
SALINAS, J. UNIT NO. 1

19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
069458
WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNICORN ENERGY, INC.
REEVES, CLAUD, ET AL

876322
WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1800)		19744 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910										
SCHAAR, CHRISTIAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164534		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 2889		PERF. 1770 - 1772		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2014 - PLUGGED 01/06/14												

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2350)		19744 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
SCHAAR, CHRISTIAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	110779	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 2448 - 2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14									

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605		N	NO RPT	-0-

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
BIG LAKE CORPORATION		069458							
SALINAS, J.		WELL #:	6	RRCID ->	196194	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 2874 - 2876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
REEVES, C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 2836 - 2838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLOGNE (3600)		19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
SCHUBERT, E.G.		WELL #:	6	RRCID ->	135466	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	4962 PERF. 3592 - 3597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14									

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
VESTAL, H.		WELL #:	1	RRCID ->	129095	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3652 PERF. 3646 - 3648
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930				
01	0	N	4	-0-	4	B	-622	4	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-622			N	-0-			-0-
03	0	N	42	-0-	42	B	-580	42	2	N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-580			N	-0-			-0-
05	0	N	38	-0-	38	B	-542	38	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-542			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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026				
01	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	2	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	150	N	29	-0-	-121		-0-	29	2	N	-0-			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566												
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070				
01	651	#	137	-0-	-514		-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	156	R	156	-0-	-0-		-0-	156	2	N	-0-			-0-
03	124	#	112	-0-	-12		-0-	20	1	N	-0-	92	2	-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-

COLOGNE (4050)
AMPAK OIL COMPANY
SMITH

19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
020463
WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-				-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-				-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-				-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-				-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT						-0-

COLOGNE (4100)
BIG LAKE CORPORATION
SALINAS, J.

19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
069458
WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

COLOGNE (4300)
AMPAK OIL COMPANY
CAROTHERS

19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
020463
WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-				-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-				-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-				-0-
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-		-0-				-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-		-0-				-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"

WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

COLOGNE (4550)
AMPAK OIL COMPANY
SMITH-CAROTHERS

19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
020463
WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)
BIG LAKE CORPORATION
SALINAS, J.

19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
069458
WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920													
STOFER, M. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	001364	COMPL. DATE	04/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7710	-	7718	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
HAHN, OSCAR		342858													
HAHN, O.F.		WELL #:		3 U	RRCID ->	072874	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	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	
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15				231
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	179	1		64
03	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13				77
04	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	1672	2	35	9	N	32				109
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

ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID ->	181326	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	10665	-	10680	
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25				197
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21				218
03	2573 X	2352	-0-	-221	-0-	2310	2	42	9	N	38				256
04	2550 X	2186	-0-	-364	-0-	2156	2	30	9	N	27	178	1		105
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 PROD	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 10894 - 10918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555		WELL #: 2		RRCID -> 207871		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10872		- 10890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8206		- 8216		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7730		- 9899		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10364		- 10390		
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-				N	-0-					27
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-	-0-				N	-0-					27
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-				N	-0-					27
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW 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
01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	332	1	1487	2	N	5			144
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	6	9			N	-0-			144
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	54	1	84	2	N	-0-			144
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			144
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	23	23	1	144
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			144

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

01	2387 X	2052	-0-	-335	-0-	372	1	1666	2	N	13			130
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	14	9	1367	1	N	8			138
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	9	9	1723	1	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-	44	9	1084	1	N	1			139

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

01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-			42
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			42
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
04	90 X	22	-0-	-68	-0-	10	1	12	2	N	-0-			42
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			42
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	2170 N	1284	-0-	-886	-0-	278	1	1006	2	N	-0-			81
02	1624 N	739	-0-	-885	-0-	153	1	586	2	N	-0-			81
03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40	1	228	2	N	-0-			81
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			81
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			81
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	39	7	42

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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							
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			126

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585			
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	19 1	83 2	N	-0-	8
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	60 1	92 2	N	-0-	8
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	119 1	156 2	N	-0-	8
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	62 1	74 2	N	-0-	8
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	50 1	88 2	N	2	8
							2 9				
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	41 1	85 2	N	-0-	8

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690			
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	135 1	605 2	N	10	31
							11 9				
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	331 1	508 2	N	9	40
							10 9				
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	406 1	533 2	N	7	47
							8 9				
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	573 1	683 2	N	-0-	47
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	383 1	670 2	N	20	54
							22 9			13 1	
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	339 1	698 2	N	2	56
							2 9				

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	6200 X	5488	-0-	-712	-0-	507 1	4979 2	N	2	121
						2 9				
02	5488 X	3924	-0-	-1564	-0-	361 1	3563 2	N	-0-	121
03	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	476 1	4979 2	N	3	124
						3 9				
04	5640 X	4809	-0-	-831	-0-	443 1	4362 2	N	4	128
						4 9				
05	5766 X	5468	-0-	-298	-0-	470 1	4997 2	N	1	129
						1 9				
*06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	477 1	4860 2	N	-0-	129

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600		
01	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	629 1	2815 2	N	-0-	53
02	2968 X	2653	-0-	-315	-0-	1046 1	1607 2	N	-0-	53
03	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	1126 1	1478 2	N	-0-	53
04	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	1256 1	1497 2	N	-0-	53
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	2147 1	3759 2	N	38 1	53
						42 9				
*06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	1907 1	3926 2	N	-0-	53

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532		
01	9300 X	6236	-0-	-3064	-0-	1139 1	5097 2	N	-0-	43
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	557 1	855 2	N	-0-	43
03	9052 X	1931	-0-	-7121	-0-	835 1	1096 2	N	-0-	43
04	8760 X	263	-0-	-8497	-0-	120 1	143 2	N	-0-	43
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	45 1	43
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	-0-	43

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590		
01	217 X	210	-0-	-7	-0-	206 2	4 9	N	4	84
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	170 2	4 9	N	4	88
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9	N	7	95
04	270 X	138	-0-	-132	-0-	136 2	2 9	N	2	97
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

CORDELE (CENTAUR)		20585 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALEGRE ENERGY, INC. ROSE & SAMPLE		011441		RRCID -> 149140		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP DRUSHELL, S. G. -A- O/A		073302		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798		N	NO RPT		-0-
06	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 DRUSHEL, S. G.		073302		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP DRUSHEL -B-		073302		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-		N	-0-		-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC				598285										
YAUSSEI -B-		WELL #:		B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-
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					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
DRUSHEL -B-		WELL #:		15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (3190)		20585 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC		598285										
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 T		RRCID -> 129596		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
ROSE & SAMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 151129		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DRUSHEL, S. G.		011441										
		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL		WELL #:		6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429				
M	O	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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300											
SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	001393	COMPL. DATE	10/09/1960	TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768				
M	O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
GAPP OIL & GAS, LLC		293986											
WEARDEN BFE		WELL #:		1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801				
M	O	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
*12		1705 X	213	-0-	-1492 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		667 X	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
03		883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
*04		765 X	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-			-0-
*05		241 X	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06		840 X	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	945	597	1	348
02		2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-			N	1183	1343	1	188
03		2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	685	633	1	240
04		1710 #	733	-0-	-977	-0-	130	1	603	9	548	718	70
05		1147 #	664	-0-	-483	-0-	130	1	534	9	485	524	31
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
		178030											
		WELL #:		1	RRCID ->	263679	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
M	O	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (YEGUA)										20586 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FREDCO										284921									
WEARDEN CORPORATION										WELL #: 1 A		RRCID -> 155072		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 3710 - 3730	
M	O	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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)										20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030									
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3051 - 3056	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PRESSLY										WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CORDELE, W. (BUSHMONKEY)										20593 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC										598285									
YAUSSEI -A-										WELL #: 3		RRCID -> 130670		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 2805		PERF. 1984 - 1996	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)										20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302									
DRUSHEL, S.G.										WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3030 - 3032	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CORDELE, W. (CLONE)										20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302									
DRUSHEL -B-										WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1450 - 1456	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CORDELE, W. (CLONE)		//CONT.//		20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC				598285							
YAUSSI "A"		WELL #:		6	RRCID -> 141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 1520 - 1530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORDELE, WEST (JOE)				20593 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC				598285							
YAUSSI		WELL #:		B 20	RRCID -> 159960	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2637 - 2647	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 2250)				20593 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC				598285							
YAUSSI -B-		WELL #:		B 12 C	RRCID -> 129595	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 2249 - 2253	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #:	7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2368 - 2372	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC		598285								
YAUSSI -A-		WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221 PERF. 2082 - 2088	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
GRAHAM		WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2636 - 2639	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE, WEST (2600)		//CONT.//		20593 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
INLAND OCEAN, INC.				424607									
JOLLY, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2580 - 2590		
M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC				598285									
YAUSSE B SWD		WELL #:		1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3800		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (3900 CROWDER)				20593 985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
YAUSSE		WELL #:		2	RRCID ->	267642	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4024 - 4026		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 3057 - 3061		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COSDEN (WILCOX LULING 7200)				20870 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
UNION SULPHUR CO.				876920									
SPIELHAGEN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	001416	COMPL. DATE	08/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7170 - 7177		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958					
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
01	806 N	672	-0-	-134	-0-	143	1	527	2	N	2		199
						2	9						
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	111	1	367	2	N	10		209
						11	9						
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	137	1	435	2	N	7		216
						8	9						
04	660 N	302	-0-	-358	-0-	138	1	163	2	N	1		217
						1	9						
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	3	1	8	2	N	4		221
						4	9						
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		221

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
YOUNG, S.E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 105733		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRKS BROTHERS		220830										
PAGE -B-		WELL #:	5	RRCID ->	001419	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2707 - 2715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
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	
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	
01	2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450 1	23 2	N	-0-		-0-	
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		-0-	
03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-	
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
06	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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										
FREELEAND, J. M.		WELL #:	9 L	RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8360 - 8366	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	372 N	272	-0-	-100 B	-10308	9	1	249	2	Y	13			43
						14	9							
02	DLQ G-10	263	-0-	263 B	-10045	7	1	245	2	Y	10	26	1	27
						11	9							
03	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10	1	302	2	Y	16	25	1	18
						18	9							
04	DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	10	1	232	2	Y	13			31
						14	9							
05	0 N	286	-0-	286 B	-9173	23	1	248	2	Y	14	28	1	17
						15	9							
06	0 N	243	-0-	243 B	-8930	29	1	214	2	Y	-0-			17

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167														
01	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423	2	41	9	N	37			103
02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2231	2	68	9	N	62	119	1	46
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2755	2	40	9	N	36			82
04	2370 N	2096	-0-	-274 B	-0-	2052	2	44	9	N	40			122
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

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168														
01	1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980	2	26	9	N	24			64
02	1792 N	1960	-0-	168 B	-62859	1934	2	26	9	N	24	70	1	18
03	1984 N	2003	-0-	19 B	-62840	1947	2	56	9	N	51			69
04	1950 N	2336	-0-	386 B	-62454	2308	2	28	9	N	25			94
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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216														
01	992 N	1129	-0-	137 B	-18692	1105	2	24	9	N	22			175
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-18692	1049	2	62	9	N	56	36	1	195
03	1147 N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120	2	23	9	N	21			216
04	1080 N	1176	-0-	96 B	-18596	1120	2	56	9	N	51	165	1	102
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

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029														
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1808	2	21	9	N	19			164
02	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2209	2	59	9	N	54	36	1	182
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980	2	43	9	N	39			221
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	1724	2	29	9	N	26	172	1	75
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

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758														
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	731	2	23	9	N	21			190
02	756 N	722	-0-	-34 B	-0-	664	2	58	9	N	53	206	1	37
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24	9	N	22			59
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	765	2	31	9	N	28			87
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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.//		20876 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.//		859240										
GRISSOM		WELL #:		5	RRCID ->	226085	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9074 - 9139		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1482	2	41	9	N	37	130
02		1400 N	1398	-0-	-2	B	-0-	1342	2	56	9	N	51	145
03		1798 N	1755	-0-	-43	B	-0-	1738	2	17	9	N	15	160
04		1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1446	2	30	9	N	27	187
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	40

SOUTH GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	259631	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9180 - 9536
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	775	#	16	-0-	-759		-0-	16	1		N	-0-	49	
02	700	#	238	-0-	-462		-0-	120	1	115	2	N	3	52
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

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CB ENERGY, LLC				119856										
PEDERNALES		WELL #:		1	RRCID ->	193766	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10440 - 10498		
01	3038	X	2894	-0-	-144		-0-	2731	2	163	9	N	148	207
02	2744	X	2605	-0-	-139		-0-	2467	2	138	9	N	125	332
03	3038	X	2669	-0-	-369		-0-	2494	2	175	9	N	159	303
04	2940	X	2831	-0-	-109		-0-	2722	2	109	9	N	99	212
05	3038	X	2835	-0-	-203		-0-	2608	2	227	9	N	206	230
06	2790	X	2724	-0-	-66		-0-	2514	2	210	9	N	191	421

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
 PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1583 2	52 9	N	47			405
02	1736 N	1426	-0-	-310	-0-	1393 2	33 9	N	30			435
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1578 2	34 9	N	31			466
04	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1480 2	39 9	N	35			501
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	185 1		226

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 JIN PETROLEUM LLC 432947
 DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 5		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 5		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 5		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 5		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 5		N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 5		N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 RED BREAST WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697		N	NO RPT			-0-

COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
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-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
CASKIDS OPERATING COMPANY		//CONT.// 139584								
POLINARD-LEE		WELL #: 1		RRCID -> 232336		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832		N	NO RPT		-0-
BUSHMILL		WELL #: 1		RRCID -> 232494		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904		N	NO RPT		-0-
MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251499		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
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-
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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
GEO-GOLDENROD		WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4138 - 4142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
06		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			
01		7843 X	6952	-0-	-891 B	-0-	341 1	6611 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6078	-0-	6078 B	6078	344 1	5734 3	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6920	-0-	6920 B	12998	799 1	6121 3	Y	-0-		-0-
04		19924 X	6926	-0-	-12998 B	-0-	973 1	5953 3	Y	-0-		-0-
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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLLA)			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	684 1	2365 2	N	-0-			-0-
02		3164 X	2499	-0-	-665	-0-	612 1	1887 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	2305	-0-	-1105	-0-	661 1	1644 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	1830	-0-	-1200	-0-	530 1	1300 2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STOVALL			WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	14013 - 14156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBY			WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14002 - 14044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE			21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBIE			WELL #:	3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13262 - 13278	
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437 1	8435 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	348 1	5762 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	10368	494 1	3764 3	Y		-0-			-0-
04	10735 X	367	-0-	-10368	-0-	56 1	311 3	Y		-0-			-0-
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-

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	
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097 1	7714 2	N		504	358 1		328
						554 9							
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584 1	5987 2	N		423	361 1		390
						465 9							
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	817 1	6191 2	N		429	557 1		262
						472 9							
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							

STOVALL			221466		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STOVALL			WELL #:	3	RRCID ->	221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12511 - 12586	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	18538	X	14543	-0-	-3995	-0-	662	1	12813	3	Y	490
							1068	9				
02	DLQ	G-10	11969	-0-	11969	11969	631	1	10509	3	Y	490
							829	9				
03	DLQ	G-10	12532	-0-	12532	24501	1801	1	9987	3	Y	591
							744	9				
04	36103	X	11602	-0-	-24501	-0-	1747	1	9205	3	Y	438
							650	9				
05	14539	X	11191	-0-	-3348	-0-	1994	1	8633	3	Y	579
							564	9				
06	14070	X	9114	-0-	-4956	-0-	1526	1	7149	3	Y	411
							439	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												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	108 1	-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450												
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545												
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997												
01	3390	R	3390	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	3	N	152
							88	9				
02	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	205
							58	9				
03	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3055	3	N	96
							47	9				
04	3270	#	3194	-0-	-76	-0-	150	1	2988	3	N	147
							56	9				
05	3379	#	2756	-0-	-623	-0-	150	1	2561	3	N	188
							45	9				
06	3270	#	2659	-0-	-611	-0-	150	1	2468	3	N	225
							41	9				

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	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	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	527	1	5655	2	N	158	184 1	138
						174	9						
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	476	1	4971	2	N	84		222
						92	9						
03	6169 X	4240	-0-	-1929	-0-	527	1	3661	2	N	47		269
						52	9						
04	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	510	1	3537	2	N	48		317
						53	9						
05	6355 X	4431	-0-	-1924	-0-	527	1	3769	2	N	123	188 1	252
						135	9						
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		252

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	5332 X	3339	-0-	-1993	-0-	527	1	2812	2	N	-0-		74
02	4816 X	2959	-0-	-1857	-0-	476	1	2483	2	N	-0-		74
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	527	1	3276	2	N	-0-		74
04	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	510	1	2659	2	N	7		81
						8	9						
05	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	527	1	3598	2	N	3		84
						3	9						
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		84

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560														
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		2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			68
02		2158	2158	-0-	-0-	-0-	680	1	1469	2	8			76
							9	9						
03		1550	652	-0-	-898	-0-	432	1	218	2	2			78
							2	9						
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			-0-			78
05		1550 N	1059	-0-	-491	-0-	620	1	439	2	-0-			78
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					NO RPT			78

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485														
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		7099 X	4657	-0-	-2442	-0-	1028	1	3586	2	39			174
							43	9						
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937	1	3001	2	117	169	1	122
							129	9						
03		7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641	1	875	2	26			148
							29	9						
04		6510 X	812	-0-	-5698	-0-	417	1	381	2	13			161
							14	9						
05		6386 X	765	-0-	-5621	-0-	401	1	364	2	-0-			161
06		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					NO RPT			161

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
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		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	838	1	2850	2	203	182	1	224
							223	9						
02		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	250	1	917	2	265	361	1	128
							292	9						
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671	1	1192	2	246	180	1	194
							271	9						
04		3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	819	1	1165	2	224	169	1	249
							246	9						
05		3782 X	1545	-0-	-2237	-0-	532	1	754	2	235	373	1	111
							259	9						
06		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					NO RPT			111

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2411	-0-	-286	-0-	533	1	1857	2	19			98
							21	9						
02		2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486	1	1555	2	16			114
							18	9						
03		2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581	1	792	2	-0-			114
04		2640 X	1726	-0-	-914	-0-	889	1	812	2	23			137
							25	9						
05		2511 X	1872	-0-	-639	-0-	944	1	858	2	64	34	1	167
							70	9						
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					NO RPT			167

DANIEL RANCH (YEGUA)			23037 495		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587											
WELDER - COLE			WELL #: 1		RRCID -> 159805			COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588			
M	ALLOW 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DAVO (FRIO 2970)			23466 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CORONADO MINERALS, LLC			179378											
FOWLKES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 216741			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A)			24470 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
C & E OPERATING, INC.			120079											
WELDER-TERRELL			WELL #: 5		RRCID -> 230170			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132			
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6656	2	150	9	N	136	172	1	91
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6177	2	114	9	N	104			195
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6675	2	100	9	N	91	172	1	114
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5887	2	117	9	N	106	163	1	57
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6127	2	110	9	N	100			157
*06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5421	2	80	9	N	73	165	1	65

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333											
HOOKS			WELL #: 1		RRCID -> 247053			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13739 - 18525			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380															
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		
01		14570 X	9274	-0-	-5296 B	-19379	707	1	6149	3	N	2198	1730	1	579
							2418	9							
02		12992 X	11207	-0-	-1785 B	-19379	710	1	7923	3	N	2340	2551	1	368
							2574	9							
03		13392 X	12759	-0-	-633 B	-19379	713	1	9067	3	N	2708	2783	1	293
							2979	9							
04		8970 X	12354	-0-	3384 B	-15995	784	1	8722	3	N	2589	2581	1	301
							2848	9							
05		12400 X	12636	-0-	236 B	-15759	605	1	8832	3	N	2908	3044	1	165
							3199	9							
06		12360 X	13072	-0-	712 B	-15047	565	1	9124	3	N	3075	2686	1	554
							3383	9							

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650															
01		14847 X	14847	-0-	-0- B	-0-	1156	1	11206	2	N	2259	2323	1	84
							2485	9							
02		12516 X	10932	-0-	-1584 B	-0-	1069	1	8222	2	N	1492	1408	1	168
							1641	9							
03		13857 X	9640	-0-	-4217 B	-0-	736	1	7413	2	N	1355	1426	1	97
							1491	9							
04		16273 X	16273	-0-	-0- B	-0-	1107	1	12600	2	N	2333	2243	1	187
							2566	9							
05		14849 X	14229	-0-	-620 B	-0-	1303	1	10792	2	N	1940	2042	1	85
							2134	9							
06		14370 X	13709	-0-	-661 B	-0-	1259	1	10391	2	N	1872	1685	1	272
							2059	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286															
01		14136 X	13790	-0-	-346 B	-0-	1152	1	9609	2	N	2754	2782	1	171
							3029	9							
02		11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	1380	1	7419	2	N	2525	2076	1	620
							2778	9							
03		14987 X	14987	-0-	-0- B	-0-	1851	1	9972	2	N	2876	3306	1	190
							3164	9							
04		13711 X	13711	-0-	-0- B	-0-	1984	1	8508	2	N	2926	2600	1	516
							3219	9							
05		14136 X	11504	-0-	-2632 B	-0-	1685	1	7285	2	N	2304	2575	1	245
							2534	9							
06		13680 X	10201	-0-	-3479 B	-0-	1114	1	7040	2	N	1861	1889	1	217
							2047	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
01		11191 X	5318	-0-	-5873 B	-0-	17	1	3626	2	N	1523	1748	1	93
							1675	9							
02		10108 X	4838	-0-	-5270 B	-0-	1	1	3553	2	N	1167	1087	1	173
							1284	9							
03		9671 X	9671	-0-	-0- B	-0-	51	1	6815	2	N	2550	2483	1	240
							2805	9							
04		9139 X	9139	-0-	-0- B	-0-	62	1	6187	2	N	2627	2314	1	553
							2890	9							
05		7843 X	5724	-0-	-2119 B	-0-	318	1	3998	2	N	1280	1600	1	233
							1408	9							
06		9360 X	6350	-0-	-3010 B	-0-	404	1	4311	2	N	1486	1399	1	320
							1635	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
M O	ALLOW 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
01	7719 X	10554	-0-	2835 B	-256321	2721	1	5953	2	N	1709	1758	1	228
						1880	9							
02	6356 X	6917	-0-	561 B	-255760	1856	1	3960	2	N	1001	1020	1	209
						1101	9							
03	7719 X	7373	-0-	-346 B	-255760	3013	1	2740	2	N	1473	1556	1	126
						1620	9							
04	7470 X	5806	-0-	-1664 B	-255760	2817	1	1871	2	N	1016	1012	1	130
						1118	9							
05	7719 X	5701	-0-	-2018 B	-255760	2663	1	2496	2	N	493	525	1	98
						542	9							
06	7470 X	5089	-0-	-2381 B	-255760	1988	1	1898	2	N	1094	1035	1	157
						1203	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
01	12586 X	11226	-0-	-1360 B	-0-	1512	1	7909	2	N	1641	1597	1	190
						1805	9							
02	9772 X	6742	-0-	-3030 B	-0-	1195	1	3489	2	N	1871	1567	1	494
						2058	9							
03	18368 X	18368	-0-	-0- B	-0-	2010	1	13825	2	N	2303	2491	1	306
						2533	9							
04	13773 X	13773	-0-	-0- B	-0-	1541	1	10040	2	N	1993	1915	1	384
						2192	9							
05	13330 X	12488	-0-	-842 B	-0-	1888	1	8773	2	N	1661	1565	1	480
						1827	9							
06	12900 X	9960	-0-	-2940 B	-0-	1072	1	7582	2	N	1187	1386	1	281
						1306	9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
01	8742 X	6514	-0-	-2228 B	-0-	73	1	5610	2	N	755	699	1	243
						831	9							
02	7896 X	6157	-0-	-1739 B	-0-	450	1	4740	2	N	879	720	1	402
						967	9							
03	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	158	1	6153	2	N	820	1034	1	188
						902	9							
04	7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	806	1	5616	2	N	943	711	1	420
						1037	9							
05	6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	367	1	5541	2	N	870	1049	1	241
						957	9							
*06	7493 X	7493	-0-	-0- B	-0-	1193	1	5384	2	N	833	881	1	193
						916	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
01	27300 X	27300	-0-	-0- B	-0-	170	1	22572	2	N	4144	4144	0	314
						4558	9							
02	21672 X	21447	-0-	-225 B	-0-	114	1	17850	2	N	3166	3166	0	314
						3483	9							
03	24929 X	24929	-0-	-0- B	-0-	240	1	20671	2	N	3653	3653	0	314
						4018	9							
04	24753 X	24753	-0-	-0- B	-0-	313	1	20319	2	N	3746	2933	0	391
						4121	9					736	1	
05	25658 X	25658	-0-	-0- B	-0-	249	1	21282	2	N	3752	3663	0	480
						4127	9							
*06	23338 X	23338	-0-	-0- B	-0-	338	1	19352	2	N	3316	3100	0	352
						3648	9					344	1	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4278 X	1138	-0-	-3140 B	-0-	461	1 677 9	N	615	615 0	266
02	3920 X	991	-0-	-2929 B	-0-	390	1 601 9	N	546	546 0	266
03	4340 X	1561	-0-	-2779 B	-0-	266	1 604 3	N	628	628 0	266
04	3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	691	1 2304 3	N	473	43 0 364 1	332
05	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	411	1 2133 3	N	420	20 0 348 1	384
06	0 W	2940	-0-	2940 B	2940	520	1 2017 3	N	498	530 1	352
						425	1				
						462	9				
						375	1				
						548	9				

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	26102 X	22777	-0-	-3325 B	-0-	742	1 15882 3	N	5594	2994 0 2463 1	763
02	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	6153	9 21463 3	N	6764	2852 0 4428 1	247
03	28893 X	28893	-0-	-0- B	-0-	657	1 20562 3	N	6942	6264 0 539 1	386
04	26524 X	26524	-0-	-0- B	-0-	7440	9 19716 3	N	5661	5644 0 186 1	217
05	26102 X	24702	-0-	-1400 B	-0-	695	1 17984 3	N	5581	4982 0 671 1	145
06	25260 X	25065	-0-	-195 B	-0-	7636	9 18505 3	N	5481	4717 0 684 1	225
						581	1				
						6227	9				
						579	1				
						6139	9				
						531	1				
						6029	9				

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

01	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	489	1 3708 2	N	758	1106 1	193
02	3892 X	493	-0-	-3399 B	-0-	834	9 248 2	N	-0-		193
03	4309 X	175	-0-	-4134 B	-0-	245	1 76 2	N	68	171 1	90
04	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	24	1 5004 2	N	664	542 1	212
05	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	75	9 4778 2	N	654	512 1	354
06	4170 X	2354	-0-	-1816 B	-0-	245	1 1649 2	N	484	671 1	167
						730	9				
						301	1				
						719	9				
						173	1				
						532	9				

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

01	36912 X	36912	-0-	-0- B	-0-	420	1 27994 2	N	7725	77 0 7694 1	518
02	33460 X	33460	-0-	-0- B	-0-	8498	9 25152 2	N	7233	6999 1	752
03	34545 X	34545	-0-	-0- B	-0-	352	1 26116 2	N	7344	7677 1	419
04	24815 X	24815	-0-	-0- B	-0-	7956	9 18089 2	N	5902	69 0 5210 1	1042
05	31167 X	31167	-0-	-0- B	-0-	351	1 23602 2	N	6730	6927 1	845
*06	31331 X	31331	-0-	-0- B	-0-	8078	9 24140 2	N	6489	5456 0 1246 1	632
						234	1				
						6492	9				
						162	1				
						7403	9				
						53	1				
						7138	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	15438 X	12537	-0-	-2901 B	-0-	247	1 10073 3	N	2015	2015 0	192		
02	13944 X	13544	-0-	-400 B	-0-	2217	9 10629 3	N	2439	1678 0 748 1	205		
03	15438 X	12715	-0-	-2723 B	-0-	2683	9 10483 3	N	1854	1332 0 511 1	216		
04	14940 X	14086	-0-	-854 B	-0-	2039	9 11673 3	N	1977	1642 0 350 1	201		
05	16665 X	16665	-0-	-0- B	-0-	238	1 13438 3	N	2796	2563 0 185 1	249		
06	14520 X	13228	-0-	-1292 B	-0-	2175	9 11062 3	N	1827	1585 0 355 1	136		

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096													
01	22413 X	22011	-0-	-402 B	-0-	414	1 19047 2	N	2318	2294 1	368		
02	20244 X	13764	-0-	-6480 B	-0-	2550	9 11759 2	N	1478	1426 1	420		
03	23281 X	17168	-0-	-6113 B	-0-	379	1 14883 2	N	1708	1777 1	351		
04	22530 X	17672	-0-	-4858 B	-0-	1626	9 15100 2	N	1903	1970 1	284		
05	23281 X	17260	-0-	-6021 B	-0-	406	1 14868 2	N	1648	1808 1	124		
06	21300 X	17220	-0-	-4080 B	-0-	1879	9 14373 2	N	2017	1926 1	215		

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570													
01	18724 X	10880	-0-	-7844 B	-0-	470	1 7267 2	N	2857	37 0 2674 1	588		
02	15428 X	7392	-0-	-8036 B	-0-	3143	9 3777 2	N	2873	2992 1	469		
03	17081 X	12335	-0-	-4746 B	-0-	455	1 9125 2	N	2320	2562 1	227		
04	16530 X	13137	-0-	-3393 B	-0-	3160	9 9359 2	N	2801	2631 1	397		
05	14787 X	13176	-0-	-1611 B	-0-	658	1 9946 2	N	2351	2473 1	275		
*06	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	2552	9 8128 2	N	2544	55 0 2415 1	349		

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480													
*01	39494 X	26089	-0-	-13405 B	-0-	847	1 21231 2	N	3646	3583 1	402		
02	32312 X	22367	-0-	-9945 B	-0-	4011	9 18133 2	N	3193	3153 1	442		
03	29605 X	23195	-0-	-6410 B	-0-	722	1 19219 2	N	3013	2978 1	477		
04	28650 X	18251	-0-	-10399 B	-0-	3512	9 14854 2	N	2630	2992 1	115		
05	27683 X	15341	-0-	-12342 B	-0-	662	1 11900 2	N	2722	2271 1	566		
06	25440 X	24620	-0-	-820 B	-0-	3314	9 19612 2	N	4135	4534 1	167		

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	59489 X	41369	-0-	-18120 B	-0-	3311	1 30690	2	N	6698	6666	1	206
02	47740 X	35669	-0-	-12071 B	-0-	7368	9 3363	1	N	5543	5370	1	379
*03	47709 X	37107	-0-	-10602 B	-0-	6097	9 2574	1	N	6038	6001	1	416
04	41010 X	33722	-0-	-7288 B	-0-	2631	1 6642	1	N	5444	5036	1	824
05	42377 X	32565	-0-	-9812 B	-0-	5988	9 2931	1	N	4411	4623	1	612
06	40020 X	29863	-0-	-10157 B	-0-	2812	1 4852	1	N	4611	4553	1	670
						5072	9						
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977													
01	47368 X	36420	-0-	-10948 B	-0-	363	1 8076	2	N	7342	5432	0	328
02	42812 X	31620	-0-	-11192 B	-0-	326	1 6964	2	N	6331	2781	0	373
03	47399 X	27880	-0-	-19519 B	-0-	413	1 5559	2	N	5054	5221	1	206
04	45870 X	30766	-0-	-15104 B	-0-	738	1 6449	2	N	5863	2278	0	444
05	39897 X	26484	-0-	-13413 B	-0-	583	1 5553	2	N	5048	4953	0	360
06	35010 X	24213	-0-	-10797 B	-0-	525	1 5137	2	N	4670	3969	0	161
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751													
01	39215 X	32247	-0-	-6968 B	-0-	34	1 5828	2	N	5298	756	0	279
02	35420 X	30466	-0-	-4954 B	-0-	161	1 5755	2	N	5232	2515	0	262
03	39215 X	34613	-0-	-4602 B	-0-	329	1 6731	2	N	6119	6046	1	335
04	37020 X	29078	-0-	-7942 B	-0-	249	1 5267	2	N	4788	4485	1	638
05	38254 X	30224	-0-	-8030 B	-0-	95	1 5698	2	N	5180	3729	0	172
06	33510 X	28428	-0-	-5082 B	-0-	23300	2 5128	9	N	4662	4392	0	265
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483													
01	54870 X	18796	-0-	-36074 B	-0-	512	1 1736	2	N	1578	1990	1	200
02	62914 X	62914	-0-	-0- B	-0-	713	1 8378	2	N	7616	7589	1	227
03	64465 X	64465	-0-	-0- B	-0-	545	1 7945	2	N	7223	6872	1	578
*04	54091 X	54091	-0-	-0- B	-0-	1109	1 6442	2	N	5856	5953	1	481
05	63935 X	63935	-0-	-0- B	-0-	1647	1 7688	2	N	6989	6617	1	853
*06	66184 X	66184	-0-	-0- B	-0-	1568	1 7019	2	N	6381	6664	1	570

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		68437 X	68437	-0-	-0- B	-0-	438	1	56634	2	N	10332	11051	1	650
							11365	9							
02		76229 X	76229	-0-	-0- B	-0-	475	1	63377	2	N	11252	11216	1	686
							12377	9							
03		76422 X	76422	-0-	-0- B	-0-	516	1	63583	2	N	11203	11535	1	354
							12323	9							
04		46796 X	46796	-0-	-0- B	-0-	361	1	39312	2	N	6475	5842	1	987
							7123	9							
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							

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881															
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							

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
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							

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
01		81268 X	81268	-0-	-0- B	-0-	1413	1	62604	2	N	15683	15350	1	890
							17251	9							
02		66850 X	66850	-0-	-0- B	-0-	1417	1	51441	2	N	12720	12789	1	821
							13992	9							
03		68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	1527	1	52651	2	N	13389	13520	1	690
							14728	9							
04		61767 X	61767	-0-	-0- B	-0-	797	1	48213	2	N	11597	11914	1	373
							12757	9							
05		58384 X	58384	-0-	-0- B	-0-	1160	1	45395	2	N	10754	10797	1	330
							11829	9							
*06		52525 X	52525	-0-	-0- B	-0-	2004	1	40122	2	N	9454	9183	1	601
							10399	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208														
M O	ALLOW 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
01	69724 X	69724	-0-	-0- B	-0-	536	1	57089	2	N	10999	11235	1	522
						12099	9							
02	54670 X	54670	-0-	-0- B	-0-	639	1	44857	2	N	8340	8209	1	653
						9174	9							
03	52945 X	52945	-0-	-0- B	-0-	733	1	42893	2	N	8472	8945	1	180
						9319	9							
04	34776 X	34776	-0-	-0- B	-0-	903	1	27590	2	N	5712	5665	1	227
						6283	9							
05	42975 X	42975	-0-	-0- B	-0-	1042	1	35279	2	N	6049	6146	1	130
						6654	9							
*06	36211 X	36211	-0-	-0- B	-0-	469	1	29656	2	N	5533	5374	1	289
						6086	9							
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
01	69161 X	37183	-0-	-31978 B	-0-	256	1	26860	2	N	9152	6724	0	225
						10067	9							
02	62468 X	59701	-0-	-2767 B	-0-	352	1	43478	2	N	14428	8312	0	980
						15871	9							
03	69161 X	64754	-0-	-4407 B	-0-	891	1	46612	2	N	15683	16023	1	640
						17251	9							
04	65100 X	55587	-0-	-9513 B	-0-	1027	1	39849	2	N	13374	4662	0	117
						14711	9							
05	66092 X	44244	-0-	-21848 B	-0-	646	1	30983	2	N	11468	11023	0	206
						12615	9							
06	63960 X	40389	-0-	-23571 B	-0-	381	1	28743	2	N	10241	8713	0	135
						11265	9							
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
01	42780 X	29509	-0-	-13271 B	-0-	1725	1	21269	2	N	5923	5838	0	558
						6515	9							
02	38640 X	25796	-0-	-12844 B	-0-	1460	1	18657	2	N	5163	4853	0	689
						5679	9							
03	37076 X	24035	-0-	-13041 B	-0-	1304	1	17400	2	N	4846	4494	0	697
						5331	9							
*04	33600 X	20591	-0-	-13009 B	-0-	1316	1	14722	2	N	4139	3643	0	155
						4553	9							
*05	29512 X	28917	-0-	-595 B	-0-	1622	1	21752	2	N	5039	5039	0	155
						5543	9							
06	28560 X	27051	-0-	-1509 B	-0-	1721	1	20035	2	N	4814	4504	0	302
						5295	9							
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
01	48267 X	41118	-0-	-7149 B	-0-	300	1	34494	2	N	5749	5564	0	385
						6324	9							
02	43596 X	33836	-0-	-9760 B	-0-	237	1	28355	2	N	4767	4672	0	329
						5244	9							
03	45384 X	36449	-0-	-8935 B	-0-	202	1	30454	2	N	5266	2009	0	522
						5793	9							
04	39780 X	31468	-0-	-8312 B	-0-	157	1	26919	2	N	3993	3993	0	522
						4392	9							
05	41106 X	29505	-0-	-11601 B	-0-	130	1	24776	2	N	4181	4181	0	522
						4599	9							
06	39780 X	27977	-0-	-11803 B	-0-	116	1	23519	2	N	3947	3558	0	566
						4342	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1MW	RRCID ->	268844	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	13466	PERF.13255	- 13350		
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	39339 X	6762	-0-	-32577 B	-0-	813	1	5441	2	N	462	534	1	103
						508	9							
02	35532 X	253	-0-	-35279 B	-0-	61	1	13	2	N	163	178	1	88
						179	9							
03	39339 X	6809	-0-	-32530 B	-0-	652	1	5578	2	N	526	530	1	84
						579	9							
04	32682 X	32682	-0-	-0- B	-0-	1353	1	28173	2	N	2869	2716	1	237
						3156	9							
05	19967 X	19967	-0-	-0- B	-0-	968	1	17274	2	N	1568	1599	1	206
						1725	9							
*06	19523 X	19523	-0-	-0- B	-0-	1255	1	16908	2	N	1236	1213	1	229
						1360	9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	268989	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13391	- 18262		
01	87362 X	87362	-0-	-0- B	-0-	350	1	63678	2	N	21213	21480	1	782
						23334	9							
02	83566 X	83566	-0-	-0- B	-0-	277	1	61304	2	N	19986	19563	1	1205
						21985	9							
03	101503 X	101503	-0-	-0- B	-0-	233	1	75637	2	N	23303	23527	1	981
						25633	9							
04	73950 X	71956	-0-	-1994 B	-0-	254	1	53874	2	N	16207	16338	1	850
						17828	9							
05	76415 X	29469	-0-	-46946 B	-0-	59	1	21798	2	N	6920	7617	1	153
						7612	9							
06	73950 X	41984	-0-	-31966 B	-0-	3	1	31264	2	N	9743	9280	1	616
						10717	9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	269017	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13554	- 18572		
01	89043 X	89043	-0-	-0- B	-0-	27	1	68440	2	N	18705	18621	1	794
						20576	9							
02	99851 X	99851	-0-	-0- B	-0-	2	1	77143	2	N	20642	20418	1	1018
						22706	9							
03	101126 X	101126	-0-	-0- B	-0-	1	1	79293	2	N	19847	19856	1	1009
						21832	9							
*04	88827 X	88827	-0-	-0- B	-0-	6	1	71866	2	N	15414	15577	1	846
						16955	9							
05	76415 X	34165	-0-	-42250 B	-0-	2	1	27311	2	N	6229	6852	1	223
						6852	9							
06	73950 X	42684	-0-	-31266 B	-0-	1	1	32962	2	N	8837	8284	1	776
						9721	9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	269197	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13570	- 18684		
01	0 W	93111	-0-	93111 B	349645	71717	2	21394	9	N	19449	19713	1	447
02	448423 X	98778	-0-	-349645 B	-0-	76732	2	22046	9	N	20042	19740	1	749
03	87475 X	87475	-0-	-0- B	-0-	68492	2	18983	9	N	17257	17177	1	829
04	65171 X	65171	-0-	-0- B	-0-	50949	2	14222	9	N	12929	13086	1	672
05	44609 X	26457	-0-	-18152 B	-0-	20881	2	5576	9	N	5069	5636	1	105
06	43170 X	35942	-0-	-7228 B	-0-	27365	2	8577	9	N	7797	7414	1	488

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013													TOTAL DEPTH	13725	PERF.13951	- 17941
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	103549 X	103549	-0-	-0- B	-0-	1008 1	87382 2	N	13781	13872 1		562				
02	95409 X	95409	-0-	-0- B	-0-	15159 9	949 1	80291 2	N	12881	12256 1	1187				
03	95629 X	95629	-0-	-0- B	-0-	14169 9	1026 1	81116 2	N	12261	13229 1	219				
04	95034 X	95034	-0-	-0- B	-0-	13487 9	1020 1	81549 2	N	11332	10999 1	552				
05	76882 X	76882	-0-	-0- B	-0-	12465 9	776 1	64965 2	N	10128	10275 1	405				
*06	88833 X	88833	-0-	-0- B	-0-	11141 9	974 1	75949 2	N	10827	10680 1	552				
						11910 9										
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013													TOTAL DEPTH	13416	PERF.13479	- 18620
01	100621 X	100621	-0-	-0- B	-0-	73 1	77006 2	N	21402	21789 1		533				
02	95020 X	95020	-0-	-0- B	-0-	23542 9	101 1	73430 2	N	19535	19503 1	565				
03	100109 X	100109	-0-	-0- B	-0-	21489 9	43 1	78320 2	N	19769	19513 1	821				
04	73950 X	37314	-0-	-36636 B	-0-	21746 9	85 1	28784 2	N	7677	8043 1	455				
05	76415 X	-0-	-0-	-76415 B	-0-	8445 9			N	-0-		455				
06	73950 X	16412	-0-	-57538 B	-0-	1 1	12934 2	N	3161	3183 1		433				
						3477 9										
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL DEPTH	13018	PERF.13370	- 18293
01	67779 X	67779	-0-	-0- B	-0-	1155 1	50945 2	N	14254	13955 1		1000				
02	54210 X	54210	-0-	-0- B	-0-	15679 9	1123 1	40604 2	N	11348	11800 1	548				
03	53700 X	53700	-0-	-0- B	-0-	12483 9	1418 1	39819 2	N	11330	11473 1	405				
*04	48480 X	46569	-0-	-1911 B	-0-	12463 9	1121 1	35080 2	N	9425	9526 1	304				
05	50096 X	44772	-0-	-5324 B	-0-	10368 9	985 1	33220 2	N	9606	9179 1	731				
06	48480 X	33825	-0-	-14655 B	-0-	10567 9	735 1	25676 2	N	6740	7175 1	296				
						7414 9										
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014													TOTAL DEPTH	13071	PERF.13574	- 18548
01	40393 X	37810	-0-	-2583 B	-0-	682 1	31275 2	N	5321	5532 1		530				
02	36484 X	20076	-0-	-16408 B	-0-	5853 9	497 1	15749 2	N	3482	3395 1	617				
03	40393 X	27136	-0-	-13257 B	-0-	3830 9	620 1	22022 2	N	4085	3927 1	775				
04	39090 X	25402	-0-	-13688 B	-0-	4494 9	538 1	21048 2	N	3469	3722 1	522				
05	40393 X	24833	-0-	-15560 B	-0-	3816 9	577 1	20663 2	N	3266	3136 1	652				
06	36600 X	21448	-0-	-15152 B	-0-	3593 9	465 1	17288 2	N	3359	3528 1	483				
						3695 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	2587	-0-	2587 B	2587	55 1	N	769	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					

MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965

*01	T. A.	264	-0-	264 B	264	264 2	N	-0-			-0-
*02	T. A.	86461	-0-	86461 B	86725	467 1	N	13435	12660 1		775
						14779 9					
*03	188642 X	101917	-0-	-86725 B	-0-	656 1	N	15963	16028 1		710
						17559 9					
*04	90000 X	89413	-0-	-587 B	-0-	571 1	N	12927	12592 1		1045
						14220 9					
*05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448 1	N	12332	12838 1		539
						13565 9					
06	90000 X	69489	-0-	-20511 B	-0-	383 1	N	10670	10777 1		432
						11737 9					

S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	59375	-0-	59375 B	59375	181 1	N	16045	16045 0		-0-
						17650 9					
*05	SHUT IN	88685	-0-	88685 B	148060	107 1	N	22371	22371 0		-0-
						24608 9					
06	SHUT IN	71027	-0-	71027 B	219087	24 1	N	18029	17403 0	486 1	140
						19832 9					

S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	2384	-0-	2384 B	2384	16 1	N	722	722 0		-0-
						794 9					
*04	SHUT IN	62125	-0-	62125 B	64509	54 1	N	17065	17065 0		-0-
						18772 9					
*05	SHUT IN	74824	-0-	74824 B	139333	80 1	N	19053	19053 0		-0-
						20958 9					
06	SHUT IN	64870	-0-	64870 B	204203	155 1	N	16328	15506 0	640 1	182
						17961 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M O	ALLOW 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
*01	0	228	-0-	228 B	228	228	2			N	-0-			-0-
*02	0	78723	-0-	78723 B	78951	247	1	63565	2	N	13555	12750	1	805
						14911	9							
*03	178248 X	99297	-0-	-78951 B	-0-	23	1	81914	2	N	15782	15906	1	681
						17360	9							
*04	98274 X	98274	-0-	-0- B	-0-	3	1	82632	2	N	14217	14490	1	408
						15639	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							
SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A														
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13085 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CLEAR WATER RESOURCES LLC 159634 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	1667	1	55	2	N	239	354	1		289
						263	9								
02	1624 X	1525	-0-	-99 B	-0-	476	1	825	4	N	204	191	1		302
						224	9								
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								

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375															
01	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	574	1	5853	2	N	1754	1592	1		611
						1929	9								
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	778	1	8397	3	N	2680	2411	1		880
						2948	9								
03	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								

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020															
01	9238 X	9294	-0-	56 B	-17321	899	1	6640	2	N	1595	1824	1		518
						1755	9								
02	8484 X	8317	-0-	-167 B	-17321	812	1	5931	2	N	1431	1752	1		197
						1574	9								
03	9393 X	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								

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879															
01	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				122
02	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-				122
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8		122
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				122
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	11408 X	10419	-0-	-989 B	-0-	2422 1	5435 2	N	2329	2329 0		104			
02	10636 X	10636	-0-	-0- B	-0-	2562 9	6673 3	N	3080	1183 0	1471 1	515			
03	14133 X	14133	-0-	-0- B	-0-	575 1	9836 3	N	3090	3121 1	5 8	479			
04	11110 X	11110	-0-	-0- B	-0-	3388 9	7262 3	N	2709	2519 1	3 8	666			
05	11408 X	10975	-0-	-433 B	-0-	898 1	7029 3	N	2770	3093 1	2 8	341			
*06	11985 X	11985	-0-	-0- B	-0-	3399 9	8067 3	N	2774	2363 1	3 8	749			
						868 1									
						2980 9									
						899 1									
						3047 9									
						867 1									
						3051 9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010													TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351		
01	12648 X	10091	-0-	-2557 B	-0-	869 1	6257 2	N	2695	2453 1		566			
02	11424 X	11066	-0-	-358 B	-0-	2965 9	6887 3	N	3037	3144 1	4 8	455			
03	15240 X	15240	-0-	-0- B	-0-	838 1	10037 3	N	3648	3576 1		527			
04	14678 X	14678	-0-	-0- B	-0-	3341 9	9802 3	N	3342	2998 1	1 8	870			
05	14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	1190 1	9724 3	N	3110	3767 1		213			
*06	12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	4013 9	8233 3	N	2930	2588 1		555			
						1200 1									
						3421 9									
						1240 1									
						3421 9									
						1200 1									
						3223 9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748		
01	15996 X	15167	-0-	-829 B	-162149	1169 1	10977 2	N	2746	2920 1		665			
02	14560 X	11249	-0-	-3311 B	-162149	3021 9	8098 2	N	2011	2310 1		366			
03	16120 X	10698	-0-	-5422 B	-162149	939 1	7744 2	N	1963	2100 1		229			
04	15600 X	11570	-0-	-4030 B	-162149	2212 9	8405 2	N	1845	1311 1	4 8	759			
05	15159 X	12350	-0-	-2809 B	-162149	795 1	9063 2	N	1807	2459 1		107			
06	14670 X	14950	-0-	280 B	-161869	2159 9	10897 2	N	2509	1900 1		716			
						1135 1									
						2030 9									
						1299 1									
						1988 9									
						1293 1									
						2760 9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010													TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725		
01	17701 X	18465	-0-	764 B	-229758	899 1	13279 2	N	3897	4149 1		661			
02	15988 X	17753	-0-	1765 B	-227993	4287 9	13149 3	N	3447	3902 1	10 8	196			
03	19251 X	18504	-0-	-747 B	-227993	812 1	13754 3	N	3547	2944 1	3 8	796			
04	18630 X	14999	-0-	-3631 B	-227993	3792 9	10974 3	N	2928	3480 1	5 8	239			
05	19251 X	15813	-0-	-3438 B	-227993	848 1	10598 3	N	3941	3933 1	3 8	244			
06	18630 X	13641	-0-	-4989 B	-227993	3902 9	9713 3	N	2807	2867 1		184			
						804 1									
						3221 9									
						880 1									
						4335 9									
						840 1									
						3088 9									

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) 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
01	8432 X	787	-0-	-7645 B	-0-	175 1 240 9	372 2	N		218	184 1		192
02	7616 X	170	-0-	-7446 B	-0-	29 1	141 9	N		128	263 1		57
03	6634 X	-0-	-0-	-6634 B	-0-			N		3	3 8		57
04	4770 X	1344	-0-	-3426 B	-0-	83 1 435 9	826 3	N		395	187 1	2 8	263
05	3968 X	2165	-0-	-1803 B	-0-	539 1 592 9	1034 3	N		538	516 1		285
*06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	678 1 784 9	1573 3	N		713	576 1		422

MUIR C				WELL #:	1H	RRCID ->	260035	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030 -	18699
01	0 X	4449	-0-	4449 B	-4022	361 1 972 9	3116 2	N		884	698 1		522
02	4200 X	4690	-0-	490 B	-3532	465 1 1949 5	1227 2	N		954	878 1		598
03	4650 X	4803	-0-	153 B	-3379	514 1 2913 5	507 2	N		790	1113 1		275
04	4500 X	5709	-0-	1209 B	-2170	510 1 3165 5	1035 2	N		908	938 1	3 8	242
05	4650 X	5701	-0-	1051 B	-1119	527 1 2987 5	1311 2	N		796	715 1		323
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500 B	-1119		876 9	N		NO RPT			323

CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 -	17773
01	0 X	6993	-0-	6993 B	-39224	875 1 1143 9	4975 2	N		1039	1376 1		232
02	7084 X	5796	-0-	-1288 B	-39224	812 1 991 9	3993 3	N		901	715 1	2 8	416
03	8215 X	6428	-0-	-1787 B	-39224	899 1 1120 9	4409 3	N		1018	1118 1		316
04	7950 X	5913	-0-	-2037 B	-39224	870 1 1024 9	4019 3	N		931	901 1		346
05	8215 X	7513	-0-	-702 B	-39224	899 1 1225 9	5389 3	N		1114	1122 1		338
06	6780 X	7471	-0-	691 B	-38533	829 1 1071 9	5571 3	N		974	1154 1	4 8	154

POKLUDA A				WELL #:	1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650 -	19210
01	0 X	20709	-0-	20709 B	-23404	518 1 3121 9	17070 2	N		2837	2662 1		390
02	17500 X	18422	-0-	922 B	-22482	460 1 2822 9	15140 3	N		2565	2703 1	15 8	237
03	19375 X	20323	-0-	948 B	-21534	527 1 2999 9	16797 3	N		2726	2656 1	2 8	305
04	18750 X	18467	-0-	-283 B	-21534	510 1 2695 9	15262 3	N		2450	1806 1	4 8	945
05	19375 X	17659	-0-	-1716 B	-21534	480 1 2527 9	14652 3	N		2297	2661 1	3 8	578
06	18750 X	18406	-0-	-344 B	-21534	496 1 2415 9	15495 3	N		2195	2558 1	2 8	213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH 13315	PERF.13549 - 18497
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	873 1	7972 2	N	2014	1973 1		312		
02	9156 X	7998	-0-	-1158 B	-0-	2215 9	601 1	N	1303	1310 1	5 8	300		
03	10137 X	6271	-0-	-3866 B	-0-	1433 9	497 1	N	1107	1232 1	5 8	170		
04	10532 X	10532	-0-	-0- B	-0-	1218 9	846 1	N	1876	1682 1	2 8	362		
05	10137 X	9420	-0-	-717 B	-0-	2064 9	831 1	N	1512	1765 1	4 8	105		
06	9810 X	4197	-0-	-5613 B	-0-	1663 9	298 1	N	852	752 1		205		
						937 9								
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012													TOTAL DEPTH 12890	PERF.13243 - 19053
01	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	724 1	4109 2	N	669	548 1		341		
02	6804 X	6105	-0-	-699 B	-0-	736 9	822 1	N	729	905 1		165		
03	6417 X	5886	-0-	-531 B	-0-	802 9	1097 1	N	789	573 1	1 8	380		
04	6210 X	5690	-0-	-520 B	-0-	868 9	1114 1	N	731	832 1	1 8	278		
05	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-0-	804 9	992 1	N	699	736 1		241		
06	0 W	4638	-0-	4638 B	4638	769 9	1058 1	N	615	621 1		235		
						677 9								
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011													TOTAL DEPTH 12850	PERF.13174 - 17230
01	5518 X	4043	-0-	-1475 B	-0-	2 1	3435 2	N	551	566 1		315		
02	4984 X	4272	-0-	-712 B	-0-	606 9	549 1	N	591	768 1		138		
03	5518 X	5151	-0-	-367 B	-0-	650 9	630 1	N	691	576 1		253		
*04	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	760 9	679 1	N	520	351 1	1 8	421		
*05	4743 X	4539	-0-	-204 B	-0-	572 9	697 1	N	622	602 1		441		
*06	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	684 9	650 1	N	540	750 1		231		
						594 9								
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011													TOTAL DEPTH 12532	PERF.12897 - 18485
01	3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	653 1	2111 2	N	746	904 1		100		
02	5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	821 9	1000 1	N	1027	927 1		200		
03	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	1130 9	483 1	N	704	756 1	1 8	147		
04	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-	774 9		N	-0-			147		
05	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	556 1	3368 3	N	1019	936 1		230		
*06	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	1121 9	1021 1	N	797	734 1		293		
						877 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198	
02	52836 X	44	-0-	-52792 B	-0-	34 1	10 9	N	9	9 8		198	
03	58497 X	-0-	-0-	-58497 B	-0-			N	-0-			198	
04	29382 X	29382	-0-	-0- B	-0-	445 1	24632 3	N	3914	3238 0	368 1	465	
						4305 9				41 8			
05	35957 X	35957	-0-	-0- B	-0-	527 1	31043 3	N	3988	3967 0	21 8	465	
						4387 9							
*06	23994 X	23994	-0-	-0- B	-0-	500 1	20876 3	N	2380	2389 0	187 1	258	
						2618 9				11 8			
WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			162	
02	53620 X	43132	-0-	-10488 B	-0-	400 1	32041 3	N	9719	8705 1	56 8	1120	
						10691 9							
03	59365 X	56549	-0-	-2816 B	-0-	468 1	42448 3	N	12394	12593 1	29 8	892	
						13633 9							
04	54573 X	54573	-0-	-0- B	-0-	510 1	41038 3	N	11841	11775 1	47 8	911	
						13025 9							
05	49615 X	49615	-0-	-0- B	-0-	527 1	37672 3	N	10378	10762 1	30 8	497	
						11416 9							
06	46200 X	45499	-0-	-701 B	-0-	510 1	34319 3	N	9700	9072 1	15 8	1110	
						10670 9							
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987	
01	13795 X	8134	-0-	-5661 B	-0-	315 1	7070 2	N	681	718 1		310	
						749 9							
02	11284 X	8117	-0-	-3167 B	-0-	300 1	6986 3	N	755	725 1	5 8	335	
						831 9							
03	11687 X	10304	-0-	-1383 B	-0-	447 1	8899 3	N	871	761 1		445	
						958 9							
04	10950 X	9982	-0-	-968 B	-0-	510 1	8538 3	N	849	578 1	3 8	713	
						934 9							
05	11315 X	9787	-0-	-1528 B	-0-	510 1	8452 3	N	750	943 1	2 8	518	
						825 9							
*06	9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	492 1	8480 3	N	771	943 1		346	
						848 9							
LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623	- 18849	
01	14333 X	14333	-0-	-0- B	-0-	684 1	11031 2	N	2380	2306 1		446	
						2618 9							
02	13104 X	9893	-0-	-3211 B	-0-	514 1	7622 2	N	1597	1774 1	2 8	267	
						1757 9							
03	14508 X	8213	-0-	-6295 B	-0-	513 1	5809 2	N	1719	1756 1	2 8	228	
						1891 9							
04	13860 X	6836	-0-	-7024 B	-0-	498 1	3736 2	N	1204	1266 1		166	
						1278 5							
05	14322 X	11744	-0-	-2578 B	-0-	694 1	7013 2	N	2296	2277 1	2 8	183	
						1511 5							
06	13860 X	9123	-0-	-4737 B	-0-	611 1	5226 2	N	1407	1218 1	2 8	370	
						1738 5	1548 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533	- 18203		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	389 1	4318 2	N	329	181 1	283			
						362 9								
02	6804 X	6489	-0-	-315 B	-0-	782 1	5149 3	N	507	577 1	3 8	210		
						558 9								
03	7533 X	5495	-0-	-2038 B	-0-	742 1	4287 3	N	424	366 1	268			
						466 9								
04	7290 X	5885	-0-	-1405 B	-0-	870 1	4544 3	N	428	4 8	692			
						471 9								
05	7192 X	5387	-0-	-1805 B	-0-	742 1	4212 3	N	394	948 1	138			
						433 9								
06	6960 X	4984	-0-	-1976 B	-0-	864 1	3676 3	N	404	177 1	365			
						444 9								

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968		
01	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	520 1	4000 2	N	705	691 1	1 8	167		
						776 9								
02	7868 X	7297	-0-	-571 B	-0-	966 1	5451 3	N	800	547 1	420			
						880 9								
03	8711 X	7916	-0-	-795 B	-0-	1052 1	5975 3	N	808	936 1	9 8	283		
						889 9								
04	7980 X	7637	-0-	-343 B	-0-	1056 1	5758 3	N	748	724 1	307			
						823 9								
05	8091 X	7627	-0-	-464 B	-0-	1082 1	5549 3	N	905	761 1	1 8	450		
						996 9								
06	7830 X	6798	-0-	-1032 B	-0-	1068 1	5015 3	N	650	933 1	167			
						715 9								

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953		
01	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	859 1	4571 2	N	344	339 1	213			
						378 9								
02	7493 X	7493	-0-	-0- B	-0-	1232 1	5829 3	N	393	473 1	133			
						432 9								
03	7564 X	7134	-0-	-430 B	-0-	1255 1	5452 3	N	388	388 1	1 8	132		
						427 9								
04	7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	1296 1	5680 3	N	343	380 1	95			
						377 9								
05	7564 X	7271	-0-	-293 B	-0-	1358 1	5527 3	N	351	190 1	1 8	255		
						386 9								
*06	7440 X	7440	-0-	-0- B	-0-	1369 1	5699 3	N	338	386 1	207			
						372 9								

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531		
01	10974 X	3807	-0-	-7167 B	-0-	332 1	3249 2	N	205	366 1	219			
						226 9								
02	9912 X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456 1	4302 2	N	271	347 1	143			
						298 9								
03	7378 X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507 1	4113 2	N	254	179 1	218			
						279 9								
04	5520 X	5000	-0-	-520 B	-0-	497 1	4199 2	N	276	494				
						304 9								
05	5611 X	5247	-0-	-364 B	-0-	527 1	4345 2	N	341	371 1	464			
						375 9								
06	0 W	4902	-0-	4902 B	4902	510 1	4128 2	N	240	378 1	326			
						264 9								

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-33043					N	-0-					226
02	8232 X	5464	-0-	-2768 B	-33043	195	1	4618	2	N	592	556	1	4	8	258
03	5146 X	11312	-0-	6166 B	-26877	651	9	9526	2	N	1200	926	1			532
04	0 X	10422	-0-	10422 B	-16455	466	1	8012	3	N	958	1008	1			482
05	0 W	7222	-0-	7222 B	-9233	1320	9	5422	2	N	594	732	1	3	8	341
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-9233	1356	1			N	NO RPT					341

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

01	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	184	1	3057	2	N	1270	1220	1			293
02	6468 X	2590	-0-	-3878 B	-0-	1397	9	1695	3	N	633	729	1			197
03	7161 X	5381	-0-	-1780 B	-0-	696	9	3497	3	N	1513	965	1			745
04	6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	220	1	4076	3	N	1825	2353	1	1	8	216
05	5747 X	5747	-0-	-0- B	-0-	1664	9	3767	3	N	1321	1109	1			428
*06	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	462	1	3652	3	N	1205	1259	1	1	8	373

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

01	4055 X	10705	-0-	6650 B	-0-	682	1	8045	2	N	1798	2105	1			535
02	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	1978	9	6265	3	N	1538	1782	1	2	8	289
03	7781 X	3984	-0-	-3797 B	-0-	686	1	2673	3	N	801	888	1	2	8	200
04	7530 X	1692	-0-	-5838 B	-0-	1692	9	1320	3	N	319					519
05	7781 X	85	-0-	-7696 B	-0-	430	1	61	3	N	-0-	320	1			199
*06	16183 X	16183	-0-	-0- B	-0-	881	9	2089	3	N	2089	1499	1			789

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

01	27341 X	27341	-0-	-0- B	-0-	4554	1	13231	2	N	8687	7318	0	1408	1	281
02	24411 X	24411	-0-	-0- B	-0-	9556	9	13670	3	N	9337	4733	0	4320	1	559
03	46066 X	27142	-0-	-18924 B	-0-	470	1	15355	3	N	10236	10051	1	6	8	738
04	44580 X	26264	-0-	-18316 B	-0-	10271	9	14886	3	N	9881	9499	1	2	8	1118
*05	25753 X	25753	-0-	-0- B	-0-	527	1	14918	3	N	9384	10152	1	3	8	347
*06	35694 X	35694	-0-	-0- B	-0-	11260	9	21236	3	N	12685	11899	1			1133

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1877					N	-0-			83
02	19460 X	389	-0-	-19071 B	-1877	52	1	150	3	N	170			253
						187	9							
03	21545 X	-0-	-0-	-21545 B	-1877					N	7	7	8	253
04	15090 X	86	-0-	-15004 B	-1877	54	1	32	9	N	29			282
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-1877					N	-0-			282
06	420 X	NO RPT	-0-	-420 B	-1877					N	NO RPT			282

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
01	2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	588	1	1143	2	N	367	521	1	93
						404	9							
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	733	1	1735	3	N	521	359	1	255
						573	9							
03	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	852	1	2681	3	N	410	369	1	293
						451	9					3	8	
04	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-			293
05	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	425	1	2427	3	N	574	380	1	487
						631	9							
*06	3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	836	1	2029	3	N	440	549	1	378
						484	9							

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
01	5111 X	28081	-0-	22970 B	-0-	3252	1	21481	2	N	3044	2783	0	199
						3348	9							
02	22652 X	22554	-0-	-98 B	-0-	472	1	18923	2	N	2872	77	0	535
						3159	9					5	8	
03	25079 X	24246	-0-	-833 B	-0-	526	1	20395	2	N	3023	3213	1	338
						3325	9						7	8
*04	22562 X	22562	-0-	-0- B	-0-	459	1	19094	2	N	2735	2233	1	838
						3009	9						2	8
*05	25496 X	25496	-0-	-0- B	-0-	507	1	21641	2	N	3044	3397	1	480
						3348	9						5	8
*06	24270 X	23520	-0-	-750 B	-0-	510	1	20000	2	N	2736	2811	1	403
						3010	9						2	8

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
01	0 X	19211	-0-	19211 B	-7249	2268	1	14297	2	N	2405	2259	0	307
						2646	9							
02	13776 X	14602	-0-	826 B	-6423	476	1	11706	3	N	2200	1116	0	458
						2420	9					2	8	
03	15252 X	14917	-0-	-335 B	-6423	527	1	11895	3	N	2268	2252	1	472
						2495	9						2	8
04	14760 X	14364	-0-	-396 B	-6423	510	1	11438	3	N	2196	2094	1	572
						2416	9						2	8
05	15252 X	3740	-0-	-11512 B	-6423	153	1	3000	3	N	534	933	1	173
						587	9							
06	14760 X	11427	-0-	-3333 B	-6423	349	1	9185	3	N	1721	1270	1	623
						1893	9						1	8

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			212
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	17	1	10	9	N	9	9	8	212
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			212
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	8	8	212
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			212
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8	212

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11964 X	19955	-0-	7991 B	-0-	3266	1	12929	2	N	3418	3418	0	151
						3760	9							
02	21392 X	19065	-0-	-2327 B	-0-	476	1	13945	3	N	4222	2194	0	464
						4644	9					1712	1	
03	23684 X	23006	-0-	-678 B	-0-	527	1	16656	3	N	5294	4965	1	789
						5823	9					4	8	
04	22920 X	21550	-0-	-1370 B	-0-	510	1	15820	3	N	4745	5002	1	532
						5220	9							
05	23808 X	23808	-0-	-0- B	-0-	527	1	17639	3	N	5129	4978	1	682
						5642	9					1	8	
*06	24581 X	24581	-0-	-0- B	-0-	510	1	18560	3	N	5010	5126	1	564
						5511	9					2	8	
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
01	9300 X	4010	-0-	-5290 B	-0-	172	1	1953	2	N	1714	1765	1	180
						1885	9							
02	8400 X	4574	-0-	-3826 B	-0-	476	1	1417	3	N	2437	2127	1	360
						2681	9					130	8	
03	9300 X	4753	-0-	-4547 B	-0-	818	1	1575	3	N	2145	1874	1	595
						2360	9							
04	9000 X	6020	-0-	-2980 B	-0-	1297	1	2625	3	N	1907	1548	1	933
						2098	9							
05	5053 X	2149	-0-	-2904 B	-0-	1351	1	178	3	N	564	1311	1	185
						620	9					1	8	
06	4890 X	4499	-0-	-391 B	-0-	1187	1	1597	3	N	1559	1329	1	415
						1715	9							
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
01	248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			125
02	336 X	17	-0-	-319 B	-0-	17	1			N	-0-			125
03	580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			125
04	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			125
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
01	22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329	1	17544	2	N	2263	2075	0	132
						2489	9							
02	20384 X	18263	-0-	-2121 B	-0-	476	1	15513	3	N	2067	25	0	598
						2274	9					1569	1	
03	22568 X	18196	-0-	-4372 B	-0-	527	1	15367	3	N	2093	2405	1	279
						2302	9					7	8	
04	21840 X	16615	-0-	-5225 B	-0-	510	1	14023	3	N	1893	719	1	1451
						2082	9							
05	22351 X	14629	-0-	-7722 B	-0-	489	1	12369	3	N	1610	2437	1	622
						1771	9					2	8	
06	21630 X	16685	-0-	-4945 B	-0-	510	1	14457	3	N	1562	1786	1	387
						1718	9					11	8	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743													
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		
01	10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	354 1	10234 2	N	317	361 1	330		
						349 9							
02	13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	456 1	12888 3	N	416	561 1	182	3	8
						458 9							
03	14601 X	13059	-0-	-1542 B	-0-	522 1	12076 3	N	419	380 1	219	2	8
						461 9							
04	14130 X	12045	-0-	-2085 B	-0-	510 1	11163 3	N	338	195 1	360	2	8
						372 9							
05	14601 X	11451	-0-	-3150 B	-0-	527 1	10536 3	N	353	394 1	315	4	8
						388 9							
*06	11723 X	11723	-0-	-0- B	-0-	510 1	10875 3	N	307	376 1	245	1	8
						338 9							
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191													
01	26133 X	11550	-0-	-14583 B	-0-	1931 1	6444 2	N	2886	2800 0	112	178	1
						3175 9							
02	23604 X	17	-0-	-23587 B	-0-	17 1		N	-0-		112		
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	958	10	8
						1286 9							
05	19189 X	12545	-0-	-6644 B	-0-	527 1	7524 3	N	3523	4172 1	288	21	8
						619 4	3875 9						
06	11190 X	7373	-0-	-3817 B	-0-	510 1	4553 3	N	2100	1855 1	522	11	8
						2310 9							
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374													
01	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	388 1	3856 2	N	579	667 1	254		
						637 9							
02	6720 X	4459	-0-	-2261 B	-0-	253 1	3566 2	N	582	554 1	282		
						640 9							
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	477	3	8
						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	680 9						
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692													
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	133 1	2826 2	N	239	358 1	223		
						263 9							
02	6580 X	1536	-0-	-5044 B	-0-	54 1	1314 2	N	153		376		
						168 9							
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	489	3	8
						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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//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) 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			
01	13854 X	13854	-0-	-0- B	-0-	353 1	12789 2	N	647	559 1	497			
02	18452 X	17405	-0-	-1047 B	-0-	712 9 423 1	16090 3	N	811	958 1	350			
03	20429 X	18104	-0-	-2325 B	-0-	892 9 522 1	16633 3	N	863	948 1	260	5 8		
04	19770 X	16129	-0-	-3641 B	-0-	949 9 510 1	14827 3	N	720	562 1	415	3 8		
05	20429 X	17090	-0-	-3339 B	-0-	792 9 527 1	15781 3	N	711	765 1	358	3 8		
*06	16379 X	16379	-0-	-0- B	-0-	782 9 510 1	15154 3	N	650	577 1	429	2 8		
						715 9								
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
01	26690 X	26690	-0-	-0- B	-0-	3489 1	14596 2	N	7823	6353 0	331	1404 1		
02	19958 X	19958	-0-	-0- B	-0-	8605 9 458 1	12473 3	N	6388	96 0	951	5667 1		
03	21080 X	20771	-0-	-309 B	-0-	7027 9 526 1	13076 3	N	6517	7078 1	385	5 8		
04	20400 X	18324	-0-	-2076 B	-0-	7169 9 510 1	11624 3	N	5627	4485 1	1525	2 8		
05	21080 X	16877	-0-	-4203 B	-0-	6190 9 527 1	10561 3	N	5263	5919 1	867	2 8		
06	20400 X	15359	-0-	-5041 B	-0-	5789 9 510 1	9614 3	N	4759	5278 1	346	2 8		
						5235 9								
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
01	8320 X	8320	-0-	-0- B	-0-	829 1	6730 2	N	692	526 1	596			
02	10976 X	8779	-0-	-2197 B	-0-	761 9 876 1	7165 3	N	671	1088 1	178	1 8		
03	12741 X	9801	-0-	-2940 B	-0-	738 9 1200 1	7688 3	N	830	754 1	253	1 8		
04	12330 X	10138	-0-	-2192 B	-0-	913 9 1211 1	8161 3	N	696	377 1	572			
05	12741 X	9796	-0-	-2945 B	-0-	766 9 1249 1	7781 3	N	696	1071 1	197			
06	9420 X	8980	-0-	-440 B	-0-	766 9 1204 1	6978 3	N	725	562 1	360			
						798 9								
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
01	34687 X	34687	-0-	-0- B	-0-	3442 1	28333 2	N	2647	2647 0	225			
02	50876 X	17	-0-	-50859 B	-0-	2912 9 17 1		N	-0-		225			
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	679	1 8		
05	58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	3235 9 491 1	28604 3	N	4830	4843 1	660	6 8		
*06	64577 X	64577	-0-	-0- B	-0-	23713 4 510 1	5313 9 58779 4	N	4807	5091 1	368	8 8		
						5288 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) 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				
01	5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	433 1	4749 2	N	214	185 1	252				
02	6356 X	3555	-0-	-2801 B	-0-	235 9	513 1	2754 3	N	262	195 1	319			
03	8680 X	3808	-0-	-4872 B	-0-	288 9	828 1	2654 3	N	296	392 1	3 8	220		
04	8400 X	2964	-0-	-5436 B	-0-	326 9	857 1	1843 3	N	240	193 1	267			
05	8680 X	2796	-0-	-5884 B	-0-	264 9	850 1	1712 3	N	213	365 1	115			
06	5250 X	2674	-0-	-2576 B	-0-	234 9	870 1	1573 3	N	210	191 1	134			
231 9															
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
01	27462 X	27462	-0-	-0- B	-0-	3538 1	19785 2	N	3763	3362 0	377 1	147			
02	23576 X	21277	-0-	-2299 B	-0-	4139 9	468 1	17167 3	N	3311	1709 0	1552 1	187		
03	26102 X	22388	-0-	-3714 B	-0-	3642 9	527 1	18186 3	N	3341	3211 1	2 8	315		
04	25260 X	20621	-0-	-4639 B	-0-	3675 9	510 1	16825 3	N	2987	3091 1	4 8	207		
05	26102 X	19691	-0-	-6411 B	-0-	3286 9	527 1	16043 3	N	2837	2802 1	5 8	237		
06	25260 X	18311	-0-	-6949 B	-0-	3121 9	510 1	14957 3	N	2585	2263 1	2 8	557		
2844 9															
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
01	31769 X	31769	-0-	-0- B	-0-	2999 1	25812 2	N	2689	2225 0	187 1	436			
02	55580 X	22754	-0-	-32826 B	-0-	2958 9	323 1	19861 3	N	2336	2484 1	11 8	277		
03	61535 X	6701	-0-	-54834 B	-0-	2570 9	106 1	6076 3	N	472	387 1	2 8	360		
04	59550 X	35981	-0-	-23569 B	-0-	519 9	510 1	32047 3	N	3113	3181 1	10 8	282		
05	41354 X	37556	-0-	-3798 B	-0-	3424 9	527 1	33550 3	N	3163	3146 1	8 8	291		
*06	42299 X	42299	-0-	-0- B	-0-	3479 9	510 1	38601 3	N	2898	2672 1	5 8	512		
3188 9															
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
01	35836 X	20896	-0-	-14940 B	-0-	3089 1	13346 2	N	4055	3953 0	229				
02	32368 X	15026	-0-	-17342 B	-0-	4461 9	476 1	10833 3	N	3379	88 0	3044 1	473		
03	31620 X	14953	-0-	-16667 B	-0-	3717 9	526 1	10713 3	N	3376	3644 1	5 8	200		
04	25890 X	12974	-0-	-12916 B	-0-	3714 9	510 1	9220 3	N	2949	2760 1	2 8	387		
05	26195 X	12098	-0-	-14097 B	-0-	3244 9	527 1	7214 3	N	2610	2720 1	2 8	275		
06	20220 X	10787	-0-	-9433 B	-0-	1486 4	510 1	7564 3	N	2466	2195 1	3 8	543		
2713 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 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

01		10092 X	10092	-0-	-0- B	-0-	954 1	8609 2	N		481	51 0	367 1	238
							529 9							
02		13216 X	12983	-0-	-233 B	-0-	1226 1	11102 3	N		595	336 0	9 8	488
							655 9							
03		14632 X	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							

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
01		20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-	527 1	18167 2	N		1952	1956 1		255
							2147 9							
02		18424 X	17722	-0-	-702 B	-0-	465 1	15451 3	N		1642	1432 1	5 8	460
							1806 9							
03		20398 X	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							

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
01		34038 X	11275	-0-	-22763 B	-0-	279 1	10010 2	N		896	1450 1		379
							986 9							
02		28336 X	17	-0-	-28319 B	-0-	17 1		N		-0-			379
03		23498 X	-0-	-0-	-23498 B	-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							
*06		19166 X	19166	-0-	-0- B	-0-	510 1	16796 4	N		1691	1934 1	2 8	294
							1860 9							

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
01		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	312 1	2776 2	N		496	190 1		592
							546 9							
02		6160 X	3390	-0-	-2770 B	-0-	349 1	2592 3	N		408	456 1	9 8	535
							449 9							
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

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 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
01		9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	678 1	7785 2	N	952	881 1			370
							1047 9							
02		8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	1071 1	6032 3	N	1251	1449 1			172
							1376 9							
03		8959 X	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							

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.	13602	-	19180
01		7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	879 1	5479 2	N	640	508 1			360
							704 9							
02		7896 X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091 1	4437 3	N	647	882 1	2 8		123
							712 9							
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							

GUEVARA B		WELL #:		1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	13151	-	19111
01		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	314 1	3338 2	N	732	923 1			339
							805 9							
02		5292 X	2917	-0-	-2375 B	-0-	158 1	2133 2	N	569	587 1			321
							626 9							
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						

PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	13130	-	17801
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				145
02		112 X	21	-0-	-91 B	-0-	17 1	4 9	N	4	4 8			145
03		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				145
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				145
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				145
06		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							234
02	74284	X	34	-0-	-74250	B	-0-	34	1					234
03	31961	X	13042	-0-	-18919	B	-0-	180	1	11080	3	N	1620	1718 1 19 8 117
								1782	9					
04	34783	X	34783	-0-	-0-	B	-0-	481	1	28649	3	N	5139	4457 1 19 8 780
								5653	9					
05	40246	X	40246	-0-	-0-	B	-0-	465	1	33866	3	N	5377	5861 1 13 8 283
								5915	9					
*06	46097	X	46097	-0-	-0-	B	-0-	489	1	39473	3	N	5577	5205 1 12 8 643
								6135	9					

J-HERMANN E		WELL #:		1H		RRCID -> 267107		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13053 - 16668		
01	4640	X	4640	-0-	-0-	B	-0-	337	1	3457	2	N	769	859 1 342
								846	9					
02	7028	X	7028	-0-	-0-	B	-0-	476	1	4429	3	N	1004	942 1 1 8 403
								1019	5	1104	9			
03	9703	X	7194	-0-	-2509	B	-0-	527	1	4208	3	N	678	718 1 363
								1713	5	746	9			
04	9390	X	6417	-0-	-2973	B	-0-	510	1	2575	2	N	876	377 1 1 8 861
								2368	5	964	9			
05	9703	X	7278	-0-	-2425	B	-0-	527	1	2673	2	N	759	897 1 723
								3243	5	835	9			
06	7530	X	4954	-0-	-2576	B	-0-	466	1	1451	2	N	543	922 1 344
								2440	5	597	9			

JUDD-TURNER A		WELL #:		1H		RRCID -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13542 - 19062		
01	41940	X	41940	-0-	-0-	B	-0-	6057	1	31116	2	N	4334	4334 0 188
								4767	9					
02	50624	X	45940	-0-	-4684	B	-0-	457	1	38473	3	N	6373	43 0 5516 1 995
								7010	9					
03	56048	X	50365	-0-	-5683	B	-0-	527	1	42520	3	N	6653	6729 1 6 8 913
								7318	9					
04	53340	X	45717	-0-	-7623	B	-0-	510	1	38810	3	N	5815	6247 1 9 8 472
								6397	9					
05	55118	X	44544	-0-	-10574	B	-0-	527	1	37569	3	N	5862	6039 1 6 8 289
								6448	9					
06	49230	X	40522	-0-	-8708	B	-0-	510	1	34273	3	N	5217	4942 1 2 8 562
								5739	9					

DLUGOSCH A		WELL #:		1H		RRCID -> 267300		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 13745		PERF.14611 - 18264		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							318
02	16464	X	34	-0-	-16430	B	-0-	34	1					318
03	18228	X	-0-	-0-	-18228	B	-0-					85	5	233
04	17	X	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1					233
*05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-							233
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					4	8	233
												2	8	233

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
STEINMANN A			WELL #:		1H	RRCID ->	267475	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13312	- 19536
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			
01	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	347 1 794 9	4846 2	N	722	715 1			417
02	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	476 1 1069 9	4440 2	N	972	1147 1			242
03	8075 X	8075	-0-	-0- B	-0-	512 1 854 5	5726 2	N	894	969 1			167
04	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	510 1 2254 5	4822 2	N	771	579 1	1 8		358
05	11068 X	11068	-0-	-0- B	-0-	527 1 4255 5	5310 2	N	887	535 1			710
*06	12424 X	12424	-0-	-0- B	-0-	470 1 5238 5	5822 2	N	813	915 1			608

STEINMANN A			WELL #:		2H	RRCID ->	267476	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13359	- 19486
01	6913 X	6913	-0-	-0- B	-0-	345 1 959 9	5609 2	N	872	712 1			455
02	8221 X	8221	-0-	-0- B	-0-	463 1 1372 9	6386 3	N	1247	1333 1	1 8		368
03	9880 X	9880	-0-	-0- B	-0-	514 1 879 5	7377 3	N	1009	1130 1	7 8		240
04	9365 X	9365	-0-	-0- B	-0-	510 1 2357 5	5484 2	N	922	729 1	3 8		430
05	12101 X	12101	-0-	-0- B	-0-	527 1 4336 5	6105 2	N	1030	558 1			902
*06	12356 X	12356	-0-	-0- B	-0-	470 1 5123 5	5782 2	N	892	1662 1			132

FISHER A			WELL #:		1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337	- 17262
01	25806 X	25806	-0-	-0- B	-0-	2926 1 4166 9	18714 2	N	3787	2209 0	1722 1		101
02	24808 X	18588	-0-	-6220 B	-0-	463 1 3616 9	14509 3	N	3287	2697 1	7 8		684
03	27466 X	22256	-0-	-5210 B	-0-	517 1 3874 9	17865 3	N	3522	3882 1	3 8		321
04	26580 X	20515	-0-	-6065 B	-0-	510 1 3447 9	16558 3	N	3134	3096 1	2 8		357
05	26846 X	22422	-0-	-4424 B	-0-	514 1 515 4	17636 3	N	3415	3051 1	3 8		718
*06	25084 X	25084	-0-	-0- B	-0-	508 1 2455 4	18236 3	N	3532	152 0 6 8	3805 1		287

FRIEDEL A			WELL #:		1H	RRCID ->	267638	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931
01	8638 X	8638	-0-	-0- B	-0-	764 1 609 9	7265 2	N	554	504 1			309
02	10224 X	10224	-0-	-0- B	-0-	990 1 771 9	8463 3	N	701	900 1	1 8		109
03	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	1095 1 788 9	8233 3	N	716	548 1	1 8		276
04	9780 X	9780	-0-	-0- B	-0-	1212 1 694 9	7874 3	N	631	574 1			333
05	9564 X	9564	-0-	-0- B	-0-	1217 1 707 9	7640 3	N	643	741 1	2 8		233
06	9210 X	8110	-0-	-1100 B	-0-	1103 1 560 9	6447 3	N	509	499 1			243

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) 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	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
02	34860 X	17	-0-	-34843 B	-0-	17	1		N	-0-			75
03	38595 X	8772	-0-	-29823 B	-0-	114	1	6771	3	1715	550	1	1 8 1239
04	37350 X	912	-0-	-36438 B	-0-	1887	9	489	3	329	1076	1	4 8 488
*05	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-	61	1			2	185	1	2 8 303
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-	362	9			31	5	8	328
FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID ->	267921	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13719 - 16678		
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	540	1	3079	2	262	182	1	222
02	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	288	9	3814	3	322	384	1	5 8 155
03	5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	701	1	3981	3	315	173	1	10 8 287
04	4770 X	4589	-0-	-181 B	-0-	354	9	3417	3	288	371	1	2 8 202
05	4929 X	4752	-0-	-177 B	-0-	822	1	3568	3	259	196	1	3 8 262
06	4770 X	4540	-0-	-230 B	-0-	347	9	3422	3	239	186	1	3 8 312
						855	1						
						263	9						
HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844 - 18349		
01	25024 X	25024	-0-	-0- B	-0-	3276	1	19141	2	2370	2370	0	143
02	31444 X	28626	-0-	-2818 B	-0-	2607	9	24498	3	3320	60	0	2981 1 413
03	34813 X	27223	-0-	-7590 B	-0-	476	1	23306	3	3082	3060	1	5 8 430
04	33690 X	24430	-0-	-9260 B	-0-	3652	9	21005	3	2650	2585	1	5 8 490
05	32767 X	24380	-0-	-8387 B	-0-	527	1	20952	3	2637	2500	1	3 8 624
06	30660 X	22287	-0-	-8373 B	-0-	3390	9	19173	3	2367	2565	1	2 8 424
						510	1						
						2604	9						
IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13724 - 18225		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		122
02	35028 X	17	-0-	-35011 B	-0-	17	1			N	-0-		122
03	38781 X	1365	-0-	-37416 B	-0-	168	1	842	3	323			445
04	37530 X	78	-0-	-37452 B	-0-	355	9	67	3	2	195	1	2 8 250
05	24118 X	-0-	-0-	-24118 B	-0-	9	1			N	-0-		250
06	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	2	9			N	NO RPT		250

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 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
01	14357 X	14357	-0-	-0- B	-0-	342 760	1	13255	2 N	691	922	1		372
02	20860 X	4748	-0-	-16112 B	-0-	116 275	1	4357	3 N	250	370	1		252
03	23095 X	20033	-0-	-3062 B	-0-	391 1018	1	18624	3 N	925	741	1	2 8	434
04	22350 X	21287	-0-	-1063 B	-0-	510 1037	1	19740	3 N	943	1132	1	5 8	240
05	22258 X	20852	-0-	-1406 B	-0-	527 882	1	19443	3 N	802	770	1	4 8	268
*06	19583 X	19583	-0-	-0- B	-0-	509 945	1	18129	3 N	859	763	1	3 8	361
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
01	29739 X	29739	-0-	-0- B	-0-	3059 3846	1	22834	2 N	3496	2108	0	1228 1	268
02	25200 X	24606	-0-	-594 B	-0-	476 3485	1	20645	3 N	3168	2887	1	6 8	543
03	27900 X	25950	-0-	-1950 B	-0-	515 3748	1	21687	3 N	3407	3187	1	2 8	761
04	27000 X	23885	-0-	-3115 B	-0-	495 3165	1	20225	3 N	2877	3119	1	4 8	515
05	27900 X	22479	-0-	-5421 B	-0-	413 1384	1	17878	3 N	2549	2835	1	2 8	227
*06	27571 X	27571	-0-	-0- B	-0-	510 2686	1	20736	3 N	3308	157	0	3263 1	113
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
01	9757 X	9757	-0-	-0- B	-0-	318 523	1	8916	2 N	475	547	1		390
02	13944 X	10722	-0-	-3222 B	-0-	294 488	1	9940	3 N	444	568	1	3 8	263
03	15438 X	15436	-0-	-2 B	-0-	522 799	1	14115	3 N	726	763	1	4 8	222
04	14940 X	13703	-0-	-1237 B	-0-	510 592	1	12601	3 N	538	535	1		225
05	15438 X	13759	-0-	-1679 B	-0-	527 645	1	12587	3 N	586	551	1	2 8	258
*06	12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	510 571	1	11899	3 N	519	532	1	1 8	244
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
01	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	799 980	1	5662	2 N	891	908	1		177
02	8318 X	8318	-0-	-0- B	-0-	1003 1076	1	6239	3 N	978	917	1		238
03	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	1308 1079	1	6306	3 N	981	966	1	1 8	252
04	8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	1320 959	1	5801	3 N	872	749	1		375
05	8454 X	8454	-0-	-0- B	-0-	1308 967	1	6179	3 N	879	958	1	1 8	295
*06	7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	1318 909	1	5614	3 N	826	843	1		278

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//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) 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
01	34743 X	34743	-0-	-0- B	-0-	4488 1	27145 2	N	2827	2827 0	189
02	42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	3110 9	33654 3	N	4208	25 0	285
03	47182 X	39255	-0-	-7927 B	-0-	476 1	34122 3	N	4187	4004 1	462
04	45660 X	35206	-0-	-10454 B	-0-	4629 9	30855 3	N	3492	3299 1	652
05	44671 X	34591	-0-	-10080 B	-0-	527 1	30323 3	N	3401	3640 1	410
06	41520 X	31704	-0-	-9816 B	-0-	3841 9	27862 3	N	3029	3062 1	374
						510 1					
						3332 9					
M. CUSACK A		WELL #: 1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13599 - 16883	
01	24982 X	24982	-0-	-0- B	-0-	3355 1	19062 2	N	2332	2332 0	226
02	31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	2565 9	25511 3	N	3313	21 0	413
03	34782 X	29343	-0-	-5439 B	-0-	476 1	25261 3	N	3232	3378 1	260
04	33660 X	26062	-0-	-7598 B	-0-	3644 9	22499 3	N	2775	2523 1	511
05	32798 X	25876	-0-	-6922 B	-0-	527 1	22301 3	N	2771	2852 1	427
06	31740 X	23686	-0-	-8054 B	-0-	3555 9	20457 3	N	2472	2509 1	388
						510 1					
						2719 9					
POHLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13525 - 18291	
01	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	659 1	5311 2	N	831	649 1	357
02	8176 X	7863	-0-	-313 B	-0-	914 9	6404 3	N	822	920 1	259
03	10540 X	8843	-0-	-1697 B	-0-	555 1	6615 3	N	1010	903 1	362
04	10200 X	8384	-0-	-1816 B	-0-	904 9	6277 3	N	819	572 1	608
05	10540 X	7003	-0-	-3537 B	-0-	1117 1	5101 3	N	708	753 1	563
06	8430 X	6537	-0-	-1893 B	-0-	1111 9	4670 3	N	745	1123 1	185
						1206 1					
						901 9					
						1123 1					
						779 9					
						1047 1					
						820 9					
MOC A		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13723 - 18494	
01	25135 X	25135	-0-	-0- B	-0-	2500 1	21038 2	N	1452	1424 0	101
02	34580 X	31678	-0-	-2902 B	-0-	1597 9	28650 3	N	2321	2017 1	395
03	38285 X	32066	-0-	-6219 B	-0-	475 1	29087 3	N	2234	2257 1	365
04	37050 X	29312	-0-	-7738 B	-0-	2553 9	26678 3	N	1931	1881 1	410
05	36022 X	33369	-0-	-2653 B	-0-	522 1	30601 3	N	2037	1735 1	705
06	33930 X	33238	-0-	-692 B	-0-	2457 9	30802 3	N	1751	2086 1	367
						510 1					
						2241 9					
						510 1					
						1926 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 -> 268544	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 13138	PERF.13570	- 19223											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01	35613 X	35613	-0-	-0- B	-0-	4076 5262	1 9	26275	2	N	4784	4255	0	360	1	280			
02	43400 X	17	-0-	-43383 B	-0-	17	1			N	-0-					280			
03	48050 X	-0-	-0-	-48050 B	-0-					N	-0-					280			
04	46500 X	27662	-0-	-18838 B	-0-	333 5069	1 9	22260	3	N	4608	4050	1	6	8	832			
05	49650 X	49650	-0-	-0- B	-0-	527 15909	1 4	24705	3	N	7735	8112	1	5	8	450			
*06	40264 X	40264	-0-	-0- B	-0-	510 7269	1 9	32485	4	N	6608	6733	1	1	8	324			
D. BOOTHE A													WELL #: 1H	RRCID -> 268546	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13702	- 18901	
01	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	664 552	1 9	5590	2	N	502	358	1			371			
02	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	934 721	1 9	4457	3	N	655	717	1			309			
03	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	1052 726	1 9	5442	3	N	660	563	1	1	8	405			
04	6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124 614	1 9	4718	3	N	558	752	1	1	8	210			
05	6355 X	6131	-0-	-224 B	-0-	935 589	1 9	4607	3	N	535	380	1			365			
*06	6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183 564	1 9	4671	3	N	513	395	1			483			
D. WARZECHA A													WELL #: 1H	RRCID -> 268555	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 13789	PERF.15188	- 17220	
01	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	1631 916	1 9	9039	2	N	833	833	0			250			
02	15624 X	12580	-0-	-3044 B	-0-	475 1064	1 9	11041	3	N	967	550	0	185	1	472			
03	17298 X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522 1592	1 9	10760	3	N	1447	1133	1	8	8	778			
04	16740 X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510 1044	1 9	9149	3	N	949	1460	1	4	8	263			
05	16585 X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495 889	1 9	8820	3	N	808	719	1	3	8	349			
06	13470 X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510 867	1 9	8588	3	N	788	910	1	2	8	225			
BIG OAK B													WELL #: 1H	RRCID -> 268920	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 12547	PERF.12869	- 16994	
01	13453 X	13453	-0-	-0- B	-0-	380 2045	1 9	11028	2	N	1859	1948	1			603			
02	9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	383 1581	1 9	7886	3	N	1437	1653	1	3	8	384			
03	8959 X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494 1936	1 9	4143	3	N	1760	1680	1	1	8	463			
04	8670 X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510 1594	1 9	3624	3	N	1449	1489	1	1	8	422			
05	8959 X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527 1770	1 9	4202	3	N	1609	1606	1	1	8	424			
06	8670 X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510 1496	1 9	3486	3	N	1360	1397	1			387			

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) 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	
01	0 W	13681	-0-	13681 B	539062	2397	1	8515	2	N	2517	1355	0	863	1	444
						2769	9									
02	0 W	5380	-0-	5380 B	544442	208	1	3910	3	N	1147	1312	1	4	8	275
						1262	9									
03	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	3	8	965
						3759	9									
*06	15904 X	15904	-0-	-0- B	-0-	487	1	12399	3	N	2744	3494	1			215
						3018	9									
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																
01	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	380	1	3604	2	N	1515	1923	1			225
						1667	9									
02	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	476	1	3710	3	N	1568	1528	1	3	8	262
						1725	9									
03	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	527	1	3612	3	N	1533	1532	1	3	8	260
						1686	9									
04	5460 X	5063	-0-	-397 B	-0-	510	1	3148	3	N	1277	1137	1	1	8	399
						1405	9									
05	5642 X	5140	-0-	-502 B	-0-	527	1	3169	3	N	1313	1298	1	1	8	413
						1444	9									
06	5460 X	4476	-0-	-984 B	-0-	510	1	2786	3	N	1073	1240	1			246
						1180	9									
KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044																
01	58590 X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749	1	21126	2	N	10409	10409	0			-0-
						11450	9									
02	52920 X	23868	-0-	-29052 B	-0-	246	1	23588	3	N	31	24	0	7	8	-0-
						34	9									
03	58590 X	50078	-0-	-8512 B	-0-	483	1	4220	2	N	14536	14311	1	5	8	220
						29385	3	15990	9							
04	56700 X	39606	-0-	-17094 B	-0-	464	1	26539	3	N	11457	11193	1	1	8	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	1	8	88
						12373	9									
HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768																
01	40579 X	11483	-0-	-29096 B	-0-	353	1	8523	2	N	2370	1937	1			601
						2607	9									
02	16066 X	16066	-0-	-0- B	-0-	476	1	11665	2	N	3568	3878	1	4	8	287
						3925	9									
03	16957 X	14660	-0-	-2297 B	-0-	526	1	10678	2	N	3142	2989	1	2	8	438
						3456	9									
04	16410 X	12422	-0-	-3988 B	-0-	502	1	8815	2	N	2823	2620	1	4	8	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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	68541 X	43633	-0-	-24908 B	-0-	7169 1	25949 2	N	9559	9546 0	31 1	13		
02	61908 X	40958	-0-	-20950 B	-0-	10515 9	29364 3	N	10107	3862 0	5715 1	542		
03	68541 X	50270	-0-	-18271 B	-0-	11118 9	738 2	N	13718	13688 1	3 8	569		
04	66330 X	53960	-0-	-12370 B	-0-	599 1	15090 9	N	13565	13904 1		230		
05	59644 X	47837	-0-	-11807 B	-0-	33843 3	38293 3	N	9884	9584 1	1 8	529		
*06	47085 X	47085	-0-	-0- B	-0-	745 1	36297 3	N	10487	10657 1		359		

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528														
01	0 Z	6383	-0-	6383 B	141597	324 1	3930 2	N	1935	1820 1		393		
02	0 Z	6357	-0-	6357 B	147954	2129 9	4266 3	N	1542	1602 1	1 8	332		
03	0 Z	7699	-0-	7699 B	155653	395 1	5080 3	N	1680	1677 1	2 8	333		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	155653	1696 9		N	-0-	199 1		134		
05	T. A.	5696	-0-	5696 B	161349	771 1	3739 3	N	1433	1122 1		445		
06	T. A.	6665	-0-	6665 B	168014	1848 9	4338 3	N	1414	1446 1		413		

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			66		
02	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66		
03	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			66		
04	11995 X	11995	-0-	-0- B	-0-	485 1	7066 2	N	4040	3895 1		211		
05	25082 X	25082	-0-	-0- B	-0-	4444 9	14723 3	N	8970	8943 1		238		
*06	11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	492 1	4133 3	N	6263	6353 1	82 8	66		

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	45936	-0-	45936 B	45936	496 1	31830 3	N	12373	11847 1	16 8	677		
06	SHUT IN	40647	-0-	40647 B	86583	13610 9	27726 3	N	11287	11247 1	17 8	700		

MARATHON OIL EF LLC 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
01	31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	29882 3	1166 9	Y	1060	651 0	291 1	118		
02	35500 X	35500	-0-	-0- B	-0-	34902 2	598 9	Y	544	565 1		97		
03	33499 X	33499	-0-	-0- B	-0-	32704 3	795 9	Y	723	650 0	117 1	53		
04	29220 X	22931	-0-	-6289 B	-0-	22370 3	561 9	Y	510	444 0	70 1	49		
05	39370 X	17136	-0-	-22234 B	-0-	16341 3	795 9	Y	723	397 0	290 1	85		
06	38100 X	13486	-0-	-24614 B	-0-	12906 3	580 9	Y	527	320 0	213 1	79		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	66123 X	40625	-0-	-25498 B	-0-	39662 3	963 9	Y	875	865 0	321 1	96
02	63649 X	63649	-0-	-0- B	-0-	63563 2	86 9	Y	78	150 1		24
03	66123 X	53497	-0-	-12626 B	-0-	51588 3	1909 9	Y	1735	1035 0	576 1	148
04	52946 X	52946	-0-	-0- B	-0-	51721 3	1225 9	Y	1114	990 0	168 1	104
05	66123 X	39171	-0-	-26952 B	-0-	37803 3	1368 9	Y	1244	919 0	296 1	133
06	63990 X	33582	-0-	-30408 B	-0-	32485 3	1097 9	Y	997	798 0	204 1	128

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	53723 X	39299	-0-	-14424 B	-0-	37695 3	1604 9	Y	1458	822 0	465 1	171
02	48524 X	45180	-0-	-3344 B	-0-	45172 2	8 9	Y	7	166 1		12
03	53723 X	35066	-0-	-18657 B	-0-	33938 3	1128 9	Y	1025	685 0	268 1	84
04	51990 X	35284	-0-	-16706 B	-0-	34522 3	762 9	Y	693	660 0	55 1	62
05	50096 X	27431	-0-	-22665 B	-0-	26660 3	771 9	Y	701	645 0	51 1	67
06	48480 X	23313	-0-	-25167 B	-0-	22662 3	651 9	Y	592	557 0	35 1	67

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	55707 X	26402	-0-	-29305 B	-0-	25468 3	934 9	Y	849	555 0	203 1	91
02	50316 X	34046	-0-	-16270 B	-0-	33846 2	200 9	Y	182	236 1		37
03	55707 X	26754	-0-	-28953 B	-0-	26092 3	662 9	Y	602	526 0	69 1	44
04	53910 X	27453	-0-	-26457 B	-0-	26864 3	589 9	Y	535	513 0	19 1	47
05	37758 X	21820	-0-	-15938 B	-0-	21021 3	799 9	Y	726	508 0	186 1	79
06	36540 X	19124	-0-	-17416 B	-0-	18369 3	755 9	Y	686	450 0	216 1	99

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

01	39936 X	39936	-0-	-0- B	-0-	38603 3	1333 9	Y	1212	842 0	247 1	123
02	165368 X	64842	-0-	-100526 B	-0-	61356 2	3486 9	Y	3169	2767 1		525
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

01	16833 X	11982	-0-	-4851 B	-0-	9190 3	2792 9	Y	2538	2538 1		-0-
02	12796 X	11020	-0-	-1776 B	-0-	8388 3	2632 9	Y	2393	2393 1		-0-
03	14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-	9472 3	2903 9	Y	2639	2639 1		-0-
04	14400 X	11455	-0-	-2945 B	-0-	8786 3	2669 9	Y	2426	2426 1		-0-
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-

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 #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739		
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	
01	13888 X	6789	-0-	-7099 B	-0-		5711 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
02	12544 X	10304	-0-	-2240 B	-0-		8630 3	1674 9	Y	1522	1522 1	-0-
03	13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-		11142 3	1821 9	Y	1655	1655 1	-0-
04	12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-		10441 3	1766 9	Y	1605	1605 1	-0-
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-

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	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		
01	17205 X	15078	-0-	-2127 B	-0-		13459 3	1619 9	Y	1472	1472 1	-0-
02	14336 X	13844	-0-	-492 B	-0-		12330 3	1514 9	Y	1376	1376 1	-0-
03	16399 X	14555	-0-	-1844 B	-0-		12998 3	1557 9	Y	1415	1415 1	-0-
04	15870 X	13294	-0-	-2576 B	-0-		11899 3	1395 9	Y	1268	1268 1	-0-
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-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592		
01	10557 X	10557	-0-	-0- B	-0-		10136 3	421 9	Y	383	383 1	-0-
02	10809 X	10809	-0-	-0- B	-0-		10328 3	481 9	Y	437	437 1	-0-
03	12028 X	8554	-0-	-3474 B	-0-		8077 3	477 9	Y	434	434 1	-0-
04	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-		13578 3	765 9	Y	695	695 1	-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032		
01	14982 X	14982	-0-	-0- B	-0-		14083 3	899 9	N	817	817 1	-0-
02	12617 X	12617	-0-	-0- B	-0-		11801 3	816 9	N	742	742 1	-0-
03	13752 X	13752	-0-	-0- B	-0-		12917 3	835 9	N	759	759 1	-0-
04	10858 X	10858	-0-	-0- B	-0-		10104 3	754 9	N	685	685 1	-0-
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-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280		
01	23149 X	23149	-0-	-0- B	-0-		17678 3	5471 9	Y	4974	4974 1	-0-
02	27608 X	19356	-0-	-8252 B	-0-		14772 3	4584 9	Y	4167	4167 1	-0-
03	30566 X	20448	-0-	-10118 B	-0-		15762 3	4686 9	Y	4260	4260 1	-0-
04	26940 X	17640	-0-	-9300 B	-0-		13584 3	4056 9	Y	3687	3687 1	-0-
05	25017 X	-0-	-0-	-25017 B	-0-				Y	-0-		-0-
06	22410 X	-0-	-0-	-22410 B	-0-				Y	-0-		-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483		
01	14384 X	11540	-0-	-2844 B	-0-		11006 3	534 9	Y	485	485 1	-0-
02	12992 X	8871	-0-	-4121 B	-0-		8373 3	498 9	Y	453	453 1	-0-
03	13299 X	10208	-0-	-3091 B	-0-		9713 3	495 9	Y	450	450 1	-0-
04	11520 X	10288	-0-	-1232 B	-0-		9803 3	485 9	Y	441	441 1	-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12369 X	9842	-0-	-2527 B	-0-	9403 3	439 9	N	399	399 1	-0-
02	10752 X	9038	-0-	-1714 B	-0-	8658 3	380 9	N	345	345 1	-0-
03	11377 X	9848	-0-	-1529 B	-0-	9443 3	405 9	N	368	368 1	-0-
04	10050 X	9180	-0-	-870 B	-0-	8814 3	366 9	N	333	333 1	-0-
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-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104	
01	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	12728 3	452 9	Y	411	411 1	-0-
02	12745 X	12745	-0-	-0- B	-0-	12287 3	458 9	Y	416	416 1	-0-
03	12337 X	12337	-0-	-0- B	-0-	11861 3	476 9	Y	433	433 1	-0-
04	11490 X	10929	-0-	-561 B	-0-	10529 3	400 9	Y	364	364 1	-0-
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-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318	
01	13812 X	13812	-0-	-0- B	-0-	12103 3	1709 9	Y	1554	1554 1	-0-
02	11536 X	11243	-0-	-293 B	-0-	9812 3	1431 9	Y	1301	1301 1	-0-
03	12772 X	11435	-0-	-1337 B	-0-	9924 3	1511 9	Y	1374	1374 1	-0-
04	12360 X	10819	-0-	-1541 B	-0-	9409 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-
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-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739	
01	26660 X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866 3	2729 9	Y	2481	2481 1	-0-
02	23492 X	20298	-0-	-3194 B	-0-	17792 3	2506 9	Y	2278	2278 1	-0-
03	25482 X	23646	-0-	-1836 B	-0-	20809 3	2837 9	Y	2579	2579 1	-0-
04	24660 X	21990	-0-	-2670 B	-0-	19392 3	2598 9	Y	2362	2362 1	-0-
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-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277	
01	8929 X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358 3	571 9	N	519	519 1	-0-
02	8540 X	7416	-0-	-1124 B	-0-	6954 3	462 9	N	420	420 1	-0-
03	9455 X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167 3	443 9	N	403	403 1	-0-
04	9150 X	8907	-0-	-243 B	-0-	8493 3	414 9	N	376	376 1	-0-
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-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572	
01	7471 X	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176 3	553 9	Y	503	503 1	-0-
02	6440 X	6061	-0-	-379 B	-0-	5427 3	634 9	Y	576	576 1	-0-
03	6913 X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024 3	686 9	Y	624	624 1	-0-
04	6690 X	6088	-0-	-602 B	-0-	5481 3	607 9	Y	552	552 1	-0-
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-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649	
01	18290 X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454 3	886 9	Y	805	805 1	-0-
02	15792 X	13373	-0-	-2419 B	-0-	12538 3	835 9	Y	759	759 1	-0-
03	16833 X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864 3	915 9	Y	832	832 1	-0-
04	15360 X	12817	-0-	-2543 B	-0-	12014 3	803 9	Y	730	730 1	-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143				
M	O	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		
01	49290 X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560	3	11724	9	Y	10658	10658	1	-0-
02	44520 X	34211	-0-	-10309 B	-0-	25807	3	8404	9	Y	7640	7640	1	-0-
03	42129 X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710	3	7693	9	Y	6994	6994	1	-0-
04	46740 X	26088	-0-	-20652 B	-0-	19800	3	6288	9	Y	5716	5716	1	-0-
05	48298 X	23321	-0-	-24977 B	-0-	17681	3	5640	9	Y	5127	5124	1	-0-
06	46740 X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938	3	4777	9	Y	4343	4343	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943				
01	39051 X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716	3	10335	9	Y	9395	9395	1	-0-
02	35621 X	35621	-0-	-0- B	-0-	26082	3	9539	9	Y	8672	8672	1	-0-
03	28407 X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766	3	7641	9	Y	6946	6946	1	-0-
04	20672 X	20672	-0-	-0- B	-0-	15053	3	5619	9	Y	5108	5108	1	-0-
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-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802				
01	19856 X	19856	-0-	-0- B	-0-	15815	3	4041	9	Y	3674	3674	1	-0-
02	25300 X	25300	-0-	-0- B	-0-	20317	3	4983	9	Y	4530	4530	1	-0-
03	25147 X	25147	-0-	-0- B	-0-	20284	3	4863	9	Y	4421	4421	1	-0-
04	23673 X	23673	-0-	-0- B	-0-	19244	3	4429	9	Y	4026	4026	1	-0-
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-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829				
01	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	14468	3	4206	9	Y	3824	3824	1	-0-
02	15120 X	12552	-0-	-2568 B	-0-	9391	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-
03	19613 X	19613	-0-	-0- B	-0-	15434	3	4179	9	Y	3799	3799	1	-0-
04	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	12935	3	3430	9	Y	3118	3118	1	-0-
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-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381				
01	5549 X	5004	-0-	-545 B	-0-	4633	3	371	9	N	337	337	1	-0-
02	4928 X	4183	-0-	-745 B	-0-	3861	3	322	9	N	293	293	1	-0-
03	5332 X	2818	-0-	-2514 B	-0-	2598	3	220	9	N	200	200	1	-0-
04	5160 X	4756	-0-	-404 B	-0-	4444	3	312	9	N	284	284	1	-0-
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-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022				
01	49507 X	45817	-0-	-3690 B	-0-	35578	3	10239	9	Y	9308	9308	1	-0-
02	44716 X	39313	-0-	-5403 B	-0-	30344	3	8969	9	Y	8154	8154	1	-0-
03	48918 X	25306	-0-	-23612 B	-0-	19473	3	5833	9	Y	5303	5303	1	-0-
04	45480 X	291	-0-	-45189 B	-0-	215	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
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-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905				
01	13051 X	12706	-0-	-345 B	-0-	11951	3	755	9	Y	686	686	1	-0-
02	11396 X	10410	-0-	-986 B	-0-	9824	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
03	11718 X	10813	-0-	-905 B	-0-	10201	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
04	12300 X	9979	-0-	-2321 B	-0-	9393	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RESSMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13480	- 18231	
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
01		20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	17879 3	3016 9	Y	2742	2742 1		-0-
02		18760 X	16484	-0-	-2276 B	-0-	14171 3	2313 9	Y	2103	2103 1		-0-
03		20770 X	19357	-0-	-1413 B	-0-	16834 3	2523 9	Y	2294	2294 1		-0-
04		20100 X	17889	-0-	-2211 B	-0-	15895 3	1994 9	Y	1813	1813 1		-0-
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-

MUELLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110	- 19382	
01		9145 X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463 3	345 9	N	314	314 1		-0-
02		8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	8366 3	373 9	N	339	339 1		-0-
03		9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	9078 3	557 9	N	506	506 1		-0-
04		7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7441 3	398 9	N	362	362 1		-0-
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-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129	- 18836	
01		12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267 3	184 9	N	167	167 1		-0-
02		12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11970 3	143 9	N	130	130 1		-0-
03		12896 X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751 3	168 9	N	153	153 1		-0-
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-

WUENSCH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959	- 19041	
01		7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	6991 3	542 9	Y	493	493 1		-0-
02		7224 X	6715	-0-	-509 B	-0-	6228 3	487 9	Y	443	443 1		-0-
03		7781 X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049 3	543 9	Y	494	494 1		-0-
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-

HARLAN METTING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266033	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	13714	PERF.13620	- 19541	
01		45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	40193 3	5532 9	Y	5029	5029 1		-0-
02		46984 X	39764	-0-	-7220 B	-0-	35047 3	4717 9	Y	4288	4288 1		-0-
03		52018 X	46615	-0-	-5403 B	-0-	41007 3	5608 9	Y	5098	5098 1		-0-
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-

BIEMER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266117	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13966	PERF.13800	- 19602	
01		4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	4222 3	188 9	Y	171	171 1		-0-
02		5180 X	4154	-0-	-1026 B	-0-	4011 3	143 9	Y	130	130 1		-0-
03		5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5518 3	157 9	Y	143	143 1		-0-
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-

JAMES GANO 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	13733	PERF.13690	- 18591	
01		33863 X	33863	-0-	-0- B	-0-	29586 3	4277 9	Y	3888	3888 1		-0-
02		34440 X	31344	-0-	-3096 B	-0-	27345 3	3999 9	Y	3635	3635 1		-0-
03		38130 X	35008	-0-	-3122 B	-0-	30756 3	4252 9	Y	3865	3865 1		-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	48404 X	48404	-0-	-0- B	-0-	39330	3	9074	9	Y	8249	8249	1	-0-
02	44212 X	41169	-0-	-3043 B	-0-	33473	3	7696	9	Y	6996	6996	1	-0-
03	48949 X	42712	-0-	-6237 B	-0-	34860	3	7852	9	Y	7138	7138	1	-0-
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-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402				
01	9360 X	9360	-0-	-0- B	-0-	9199	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
02	8680 X	8475	-0-	-205 B	-0-	8274	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
03	9424 X	8977	-0-	-447 B	-0-	8805	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
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-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942				
01	10741 X	10741	-0-	-0- B	-0-	10129	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
02	14000 X	10146	-0-	-3854 B	-0-	9551	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
03	14539 X	10888	-0-	-3651 B	-0-	10281	3	607	9	Y	552	552	1	-0-
04	12720 X	12000	-0-	-720 B	-0-	11383	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
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-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350				
01	23391 X	23391	-0-	-0- B	-0-	20544	3	2847	9	Y	2588	2588	1	-0-
02	22394 X	22394	-0-	-0- B	-0-	19857	3	2537	9	Y	2306	2306	1	-0-
03	29228 X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139	3	3089	9	Y	2808	2808	1	-0-
04	23527 X	23527	-0-	-0- B	-0-	20416	3	3111	9	Y	2828	2828	1	-0-
05	24149 X	22560	-0-	-1589 B	-0-	19593	3	2967	9	Y	2697	2697	1	-0-
06	0 W	21042	-0-	21042 B	21042	18257	3	2785	9	Y	2532	2532	1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212				
01	41873 X	41873	-0-	-0- B	-0-	32586	3	9287	9	Y	8443	8443	1	-0-
02	41496 X	34509	-0-	-6987 B	-0-	26855	3	7654	9	Y	6958	6958	1	-0-
03	45942 X	36083	-0-	-9859 B	-0-	28355	3	7728	9	Y	7025	7025	1	-0-
04	44460 X	32177	-0-	-12283 B	-0-	25393	3	6784	9	Y	6167	6167	1	-0-
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-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302				
01	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6335	3	268	9	Y	244	244	1	-0-
02	6552 X	5001	-0-	-1551 B	-0-	4810	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
03	7409 X	5235	-0-	-2174 B	-0-	4997	3	238	9	Y	216	216	1	-0-
04	7170 X	4736	-0-	-2434 B	-0-	4542	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
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-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222				
01	9739 X	9739	-0-	-0- B	-0-	9226	3	513	9	Y	466	466	1	-0-
02	9660 X	9660	-0-	-0- B	-0-	9172	3	488	9	Y	444	444	1	-0-
03	9639 X	9639	-0-	-0- B	-0-	9186	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
04	8670 X	8383	-0-	-287 B	-0-	7998	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
05	8959 X	7992	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:	01H	RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	13750	- 18232			
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
01	01	24561 X	24561	-0-	-0-	B	19916	3	4645	9	Y	4223	4223	1	-0-
02	02	21840 X	20157	-0-	-1683	B	16213	3	3944	9	Y	3585	3585	1	-0-
03	03	26164 X	22214	-0-	-3950	B	17998	3	4216	9	Y	3833	3833	1	-0-
04	04	25320 X	20606	-0-	-4714	B	16654	3	3952	9	Y	3593	3593	1	-0-
05	05	26164 X	20681	-0-	-5483	B	16732	3	3949	9	Y	3590	3590	1	-0-
06	06	23760 X	18965	-0-	-4795	B	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1	-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #:	01H	RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	14162	- 19062			
01	01	16619 X	16619	-0-	-0-	B	15471	3	1148	9	Y	1044	1044	1	-0-
02	02	13359 X	13359	-0-	-0-	B	12371	3	988	9	Y	898	898	1	-0-
03	03	11410 X	11410	-0-	-0-	B	10551	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
04	04	16113 X	16113	-0-	-0-	B	14927	3	1186	9	Y	1078	1078	1	-0-
05	05	15959 X	15959	-0-	-0-	B	14863	3	1096	9	Y	996	996	1	-0-
*06	*06	14660 X	14660	-0-	-0-	B	13674	3	986	9	Y	896	896	1	-0-

WARZECHA 01		WELL #:	01H	RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	13880	- 18783			
01	01	17583 X	17583	-0-	-0-	B	16433	3	1150	9	N	1045	1045	1	-0-
02	02	16856 X	14193	-0-	-2663	B	12965	3	1228	9	N	1116	1116	1	-0-
03	03	18662 X	14894	-0-	-3768	B	13570	3	1324	9	N	1204	1204	1	-0-
04	04	18060 X	13450	-0-	-4610	B	12152	3	1298	9	N	1180	1180	1	-0-
05	05	17577 X	13086	-0-	-4491	B	12006	3	1080	9	N	982	982	1	-0-
06	06	17010 X	12000	-0-	-5010	B	10976	3	1024	9	N	931	931	1	-0-

BARROW 01		WELL #:	01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.	13850	- 17912			
01	01	21229 X	21229	-0-	-0-	B	17541	3	3688	9	Y	3353	3353	1	-0-
02	02	19722 X	19722	-0-	-0-	B	16167	3	3555	9	Y	3232	3232	1	-0-
03	03	21025 X	21025	-0-	-0-	B	17277	3	3748	9	Y	3407	3407	1	-0-
04	04	19534 X	19534	-0-	-0-	B	16113	3	3421	9	Y	3110	3110	1	-0-
05	05	20181 X	19348	-0-	-833	B	15997	3	3351	9	Y	3046	3046	1	-0-
06	06	19530 X	16475	-0-	-3055	B	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1	-0-

BOLDT 01		WELL #:	01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	13620	- 18872			
01	01	26309 X	26309	-0-	-0-	B	21440	3	4869	9	Y	4426	4426	1	-0-
02	02	23156 X	22959	-0-	-197	B	18764	3	4195	9	Y	3814	3814	1	-0-
03	03	25637 X	24745	-0-	-892	B	20216	3	4529	9	Y	4117	4117	1	-0-
04	04	24810 X	23475	-0-	-1335	B	19250	3	4225	9	Y	3841	3841	1	-0-
05	05	25637 X	22689	-0-	-2948	B	18896	3	3793	9	Y	3448	3448	1	-0-
06	06	0 W	20755	-0-	20755	B	17231	3	3524	9	Y	3204	3204	1	-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:	01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	14443	- 19745			
01	01	INC G-10	4419	-0-	4419	B	4419	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
02	02	INC G-10	3144	-0-	3144	B	7563	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	03	INC G-10	3585	-0-	3585	B	11148	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
04	04	INC G-10	3724	-0-	3724	B	14872	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
05	05	18837 X	3965	-0-	-14872	B	3939	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
*06	*06	4398 X	4398	-0-	-0-	B	4376	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	14055	- 18900			
01	01	8226 X	8226	-0-	-0-	B	7854	3	372	9	Y	338	338	1	-0-
02	02	7924 X	6988	-0-	-936	B	6634	3	354	9	Y	322	322	1	-0-
03	03	8463 X	7386	-0-	-1077	B	7025	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
04	04	7950 X	6672	-0-	-1278	B	6338	3	334	9	Y	304	304	1	-0-
05	05	8215 X	6583	-0-	-1632	B	6257	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
06	06	7950 X	6133	-0-	-1817	B	5838	3	295	9	Y	268	268	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																
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672																
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
01		10292 X	8325	-0-	-1967 B	-0-	8025	3	300	9	Y	273	273	1	-0-	
02		9072 X	7493	-0-	-1579 B	-0-	7256	3	237	9	Y	215	215	1	-0-	
03		10137 X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212	3	221	9	Y	201	201	1	-0-	
04		9810 X	7096	-0-	-2714 B	-0-	6872	3	224	9	Y	204	204	1	-0-	
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-	

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512																
01		14092 X	14092	-0-	-0- B	-0-	13533	3	559	9	N	508	508	1	-0-	
02		14504 X	10997	-0-	-3507 B	-0-	10578	3	419	9	N	381	381	1	-0-	
03		15841 X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308	3	468	9	N	425	425	1	-0-	
04		14190 X	11839	-0-	-2351 B	-0-	11384	3	455	9	N	414	414	1	-0-	
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-	

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903																
01	INC	G-10	8268	-0-	8268 B	8268	7772	3	496	9	Y	451	451	1	-0-	
02	INC	G-10	6715	-0-	6715 B	14983	6687	3	28	9	Y	25	25	1	-0-	
03	INC	G-10	7134	-0-	7134 B	22117	7051	3	83	9	Y	75	75	1	-0-	
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-	

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662																
01		6820 X	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114	3	104	4	N	131	181	1	145	
02		5824 X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377	3	85	4	N	104	181	1	68	
03		6169 X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451	3	79	4	N	109			177	
04		5880 X	4218	-0-	-1662 B	-0-	4018	3	90	4	N	100	179	1	98	
05		5673 X	4605	-0-	-1068 B	-0-	4419	3	66	4	N	109			207	
06		5190 X	4462	-0-	-728 B	-0-	4323	3	50	4	N	81	188	1	100	

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912																
01		7086 X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815	3	271	9	Y	246	246	1	-0-	
02		6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6278	3	118	9	Y	107	107	1	-0-	
03		5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5383	3	69	9	Y	63	63	1	-0-	
04		6870 X	5008	-0-	-1862 B	-0-	4944	3	64	9	Y	58	58	1	-0-	
05		7099 X	4843	-0-	-2256 B	-0-	4781	3	62	9	Y	56	56	1	-0-	
06		6870 X	4467	-0-	-2403 B	-0-	4416	3	51	9	Y	46	46	1	-0-	

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301																
01		25415 X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769	3	4646	9	Y	4224	4224	1	-0-	
02		23464 X	21033	-0-	-2431 B	-0-	17043	3	3990	9	Y	3627	3627	1	-0-	
03		25978 X	22631	-0-	-3347 B	-0-	18465	3	4166	9	Y	3787	3787	1	-0-	
04		25140 X	4673	-0-	-20467 B	-0-	3714	3	959	9	Y	872	872	1	-0-	
05		25978 X	24734	-0-	-1244 B	-0-	20174	3	4560	9	Y	4145	4145	1	-0-	
06		24600 X	21482	-0-	-3118 B	-0-	17632	3	3850	9	Y	3500	3500	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									
BRUNS 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.13528	- 18271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		45420 X	45420	-0-	-0- B	-0-	34775 3	10645 9	Y	9677	9677 1	-0-
02		39710 X	39710	-0-	-0- B	-0-	30475 3	9235 9	Y	8395	8395 1	-0-
03		40576 X	40576	-0-	-0- B	-0-	31124 3	9452 9	Y	8593	8593 1	-0-
04		38460 X	37398	-0-	-1062 B	-0-	28971 3	8427 9	Y	7661	7661 1	-0-
05		39742 X	37046	-0-	-2696 B	-0-	28543 3	8503 9	Y	7730	7730 1	-0-
06		38460 X	34627	-0-	-3833 B	-0-	26715 3	7912 9	Y	7193	7193 1	-0-

BRUNS 01		WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13376	PERF.13490	- 18371
01		47377 X	47377	-0-	-0- B	-0-	35816 3	11561 9	Y	10510	10510 1	-0-
02		38510 X	38510	-0-	-0- B	-0-	29094 3	9416 9	Y	8560	8560 1	-0-
03		40734 X	38400	-0-	-2334 B	-0-	28953 3	9447 9	Y	8588	8588 1	-0-
04		39420 X	35387	-0-	-4033 B	-0-	26815 3	8572 9	Y	7793	7793 1	-0-
05		40734 X	469	-0-	-40265 B	-0-	350 3	119 9	Y	108	108 1	-0-
06		39420 X	16237	-0-	-23183 B	-0-	11721 3	4516 9	Y	4105	4105 1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268534	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13750	- 19311
01		25331 X	25331	-0-	-0- B	-0-	23154 3	2177 9	Y	1979	1979 1	-0-
02		30856 X	23379	-0-	-7477 B	-0-	21483 3	1896 9	Y	1724	1724 1	-0-
03		31434 X	24193	-0-	-7241 B	-0-	22234 3	1959 9	Y	1781	1781 1	-0-
04		27600 X	22525	-0-	-5075 B	-0-	20755 3	1770 9	Y	1609	1609 1	-0-
05		28520 X	22293	-0-	-6227 B	-0-	20596 3	1697 9	Y	1543	1543 1	-0-
06		25050 X	19842	-0-	-5208 B	-0-	18324 3	1518 9	Y	1380	1380 1	-0-

GARVEL 01		WELL #:	04H	RRCID ->	268642	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13760	- 19081
01		49048 X	49048	-0-	-0- B	-0-	39731 3	9317 9	Y	8470	8470 1	-0-
02		40634 X	40634	-0-	-0- B	-0-	32410 3	8224 9	Y	7476	7476 1	-0-
03		43493 X	3666	-0-	-39827 B	-0-	2949 3	717 9	Y	652	652 1	-0-
04		42090 X	28507	-0-	-13583 B	-0-	22185 3	6322 9	Y	5747	5747 1	-0-
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-

BRUNS 01		WELL #:	03H	RRCID ->	268655	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13352	PERF.13480	- 18181
01		43580 X	43580	-0-	-0- B	-0-	33737 3	9843 9	Y	8948	8948 1	-0-
02		37744 X	36572	-0-	-1172 B	-0-	28594 3	7978 9	Y	7253	7253 1	-0-
03		41788 X	37598	-0-	-4190 B	-0-	29297 3	8301 9	Y	7546	7546 1	-0-
04		40440 X	32596	-0-	-7844 B	-0-	25462 3	7134 9	Y	6485	6485 1	-0-
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-

JO ANN MUELLER 01		WELL #:	01H	RRCID ->	268658	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL	DEPTH	13939	PERF.13962	- 18002
01		19685 X	13307	-0-	-6378 B	-0-	13243 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
02		15764 X	10791	-0-	-4973 B	-0-	10660 3	131 9	Y	119	119 1	-0-
03		16399 X	11706	-0-	-4693 B	-0-	11438 3	268 9	Y	244	244 1	-0-
04		14850 X	11181	-0-	-3669 B	-0-	10953 3	228 9	Y	207	207 1	-0-
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-

HOPE 01		WELL #:	02H	RRCID ->	268665	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13600	- 20181
01		44148 X	44148	-0-	-0- B	-0-	34813 3	9335 9	Y	8486	8486 1	-0-
02		36909 X	36909	-0-	-0- B	-0-	29152 3	7757 9	Y	7052	7052 1	-0-
03		38626 X	38293	-0-	-333 B	-0-	30393 3	7900 9	Y	7182	7182 1	-0-
04		37380 X	34284	-0-	-3096 B	-0-	27364 3	6920 9	Y	6291	6291 1	-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I) PROD, MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS, CUMU STATUS, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS * * AMT CODE, EOM BALANCE

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	118358 X	77291	-0-	-41067 B	-0-	74154 3	3137 9	Y	2852	2852 1		-0-
02	106904 X	65395	-0-	-41509 B	-0-	62689 3	2706 9	Y	2460	2460 1		-0-
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-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

01	128313 X	128313	-0-	-0- B	-0-	104039 3	24274 9	N	22067	22067 1		-0-
02	112961 X	112961	-0-	-0- B	-0-	91860 3	21101 9	N	19183	19183 1		-0-
03	115665 X	115665	-0-	-0- B	-0-	93630 3	22035 9	N	20032	20032 1		-0-
04	108611 X	108611	-0-	-0- B	-0-	88318 3	20293 9	N	18448	18448 1		-0-
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-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

01	82364 X	82364	-0-	-0- B	-0-	65532 3	16832 9	N	15302	15302 1		-0-
02	69966 X	69966	-0-	-0- B	-0-	55564 3	14402 9	N	13093	13093 1		-0-
03	75857 X	71000	-0-	-4857 B	-0-	56371 3	14629 9	N	13299	13299 1		-0-
04	73410 X	64034	-0-	-9376 B	-0-	50634 3	13400 9	N	12182	12182 1		-0-
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-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

01	101656 X	101656	-0-	-0- B	-0-	77505 3	24151 9	N	21955	21955 1		-0-
02	82040 X	82040	-0-	-0- B	-0-	62332 3	19708 9	N	17916	17916 1		-0-
03	80312 X	80312	-0-	-0- B	-0-	60763 3	19549 9	N	17772	17772 1		-0-
04	74103 X	74103	-0-	-0- B	-0-	56160 3	17943 9	N	16312	16312 1		-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

01	108825 X	108825	-0-	-0- B	-0-	82634 3	1363 4	N	22571	23341 1		-0-
						24828 9						
02	90005 X	90005	-0-	-0- B	-0-	69602 3	20403 9	N	18548	18548 1		-0-
03	90026 X	90026	-0-	-0- B	-0-	70014 3	20012 9	N	18193	18193 1		-0-
04	86638 X	86638	-0-	-0- B	-0-	67554 3	19084 9	N	17349	17349 1		-0-
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-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

01	110792 X	110792	-0-	-0- B	-0-	86933 3	23859 9	N	21690	21690 1		-0-
02	94741 X	94741	-0-	-0- B	-0-	74444 3	20297 9	N	18452	18452 1		-0-
03	89156 X	64764	-0-	-24392 B	-0-	50798 3	13966 9	N	12696	12696 1		-0-
04	86280 X	307	-0-	-85973 B	-0-	230 3	77 9	N	70	70 1		-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	120264 X	120264	-0-	-0- B	-0-	94000 3	1816 4	N	22225	23240	1	-0-
						24448 9						
02	103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	81245 3	22098 9	N	20089	20089	1	-0-
03	94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	71882 3	19534 9	N	17758	17758	1	-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	53239 3	14565 9	N	13241	13241	1	-0-
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-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541		
01	116568 X	116568	-0-	-0- B	-0-	90688 3	1622 4	N	22053	23201	1	-0-
						24258 9						
02	99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	78079 3	21692 9	N	19720	19720	1	-0-
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-

RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441		
01	0	109847	-0-	109847 B	184552	99338 3	10509 9	N	9554	9554	1	-0-
02	274671 X	90119	-0-	-184552 B	-0-	81669 3	8450 9	N	7682	7682	1	-0-
03	81528 X	81528	-0-	-0- B	-0-	74053 3	7475 9	N	6795	6795	1	-0-
04	74430 X	69668	-0-	-4762 B	-0-	63429 3	6239 9	N	5672	5672	1	-0-
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-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621		
01	0	42630	-0-	42630 B	42630	33889 3	3056 4	N	5168	3821	1	1347
						5685 9						
02	161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	97328 3	6678 4	N	13394	13566	1	1175
						14733 9						
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-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284		
01	372582 X	139346	-0-	-233236 B	-0-	124657 3	14689 9	N	13354	13354	1	-0-
02	116123 X	116123	-0-	-0- B	-0-	103852 3	12271 9	N	11155	11155	1	-0-
03	114114 X	114114	-0-	-0- B	-0-	101977 3	12137 9	N	11034	11034	1	-0-
04	99000 X	97170	-0-	-1830 B	-0-	86640 3	10530 9	N	9573	9573	1	-0-
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-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491		
01	0 W	153642	-0-	153642 B	414725	137484 3	16158 9	N	14689	14689	1	-0-
02	0 W	122853	-0-	122853 B	537578	109743 3	13110 9	N	11918	11918	1	-0-
03	0 W	117969	-0-	117969 B	655547	105239 3	12730 9	N	11573	11573	1	-0-
04	0 W	101826	-0-	101826 B	757373	90826 3	11000 9	N	10000	10000	1	-0-
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-

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 #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
M O	ALLOW 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
01	0	31044	-0-	31044 B	31044	23120	3	3162	4	N	4329	2948	1	1381
02	145218 X	114174	-0-	-31044 B	-0-	4762	9	91823	3	N	13524	14193	1	712
03	118258 X	118258	-0-	-0- B	-0-	14876	9	97039	3	N	14947	15659	1	-0-
04	104520 X	104520	-0-	-0- B	-0-	16442	9	88997	3	N	14112	14112	1	-0-
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-
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-
05	83421 X	73889	-0-	-9532 B	-0-	15497	9	56919	3	N	13610	13610	1	-0-
06	80730 X	76151	-0-	-4579 B	-0-	14971	9	60778	3	N	13975	13975	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-
*05	134830 X	127897	-0-	-6933 B	-0-	634	9	101334	3	N	18063	18063	1	-0-
*06	92197 X	92197	-0-	-0- B	-0-	19869	9	74357	3	N	16218	16218	1	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
04	102523 X	102523	-0-	-0- B	-0-	79727	3	5583	4	N	15648	15648	1	-0-
05	93527 X	77368	-0-	-16159 B	-0-	17213	9	59926	3	N	15114	15114	1	-0-
06	90510 X	76055	-0-	-14455 B	-0-	16625	9	59543	3	N	15011	15011	1	-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	97694 X	97694	-0-	-0- B	-0-	76837	3	6092	4	N	13423	13423	1	-0-
05	78818 X	78818	-0-	-0- B	-0-	14765	9	61148	3	N	14386	14386	1	-0-
*06	70477 X	70477	-0-	-0- B	-0-	15825	9	55549	3	N	13571	13571	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-
05	105152 X	72787	-0-	-32365 B	-0-	15500	9	55122	3	N	14940	14940	1	-0-
06	101760 X	72273	-0-	-29487 B	-0-	16434	9	56367	3	N	14460	14460	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-
05	101897 X	72660	-0-	-29237 B	-0-	9276	9	56521	3	N	11308	11308	1	-0-
06	98610 X	74639	-0-	-23971 B	-0-	12439	9	59236	3	N	14003	14003	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 #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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-

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-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171																
04		63943 X	63943	-0-	-0- B	-0-	51162	3	3985	4	N	7996	7996	1		-0-
							8796	9								
05		102362 X	75070	-0-	-27292 B	-0-	59707	3	3341	4	N	10929	10929	1		-0-
							12022	9								
06		99060 X	75684	-0-	-23376 B	-0-	59769	3	15915	9	N	14468	14468	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-
							1233	9								
*05		116158 X	107736	-0-	-8422 B	-0-	86040	3	4006	4	N	16082	16082	1		-0-
							17690	9								
*06		92791 X	92791	-0-	-0- B	-0-	74990	3	17801	9	N	16183	16183	1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471																
12		0	22093	-0-	22093 B	22093	16804	3	1718	4	Y	3246	2401	1		845
							3571	9								
01		0	94433	-0-	94433 B	116526	71859	3	4643	4	Y	16301	17146	1		-0-
							17931	9								
02		0	84138	-0-	84138 B	200664	63641	3	20497	9	Y	18634	18634	1		-0-
*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-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511																
12		0	24462	-0-	24462 B	24462	17889	3	2059	4	Y	4104	2908	1		1196
							4514	9								
01		0	108885	-0-	108885 B	133347	80268	3	5618	4	Y	20908	22104	1		-0-
							22999	9								
*02		222843 X	89496	-0-	-133347 B	-0-	66931	3	22565	9	Y	20514	20514	1		-0-
*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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431								
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #:		1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6445 - 7266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142					SABINE OIL & GAS LLC				
HOERMANN UNIT				1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12880 - 17094	
01	88846 X	20983	-0-	-67863 B	-0-	202	1	16065	2	N	4287	4474 1	608
						4716	9						
02	33880 X	16795	-0-	-17085 B	-0-	186	1	12668	2	N	3583	3680 1	511
						3941	9						
03	29295 X	16437	-0-	-12858 B	-0-	208	1	12228	2	N	3637	3616 1	532
						4001	9						
04	24750 X	14335	-0-	-10415 B	-0-	202	1	10588	2	N	3223	3438 1	317
						3545	9						
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						

LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13188 - 19648
01	181629 X	50020	-0-	-131609 B	-0-	523	1	42106	2	N	6719	7213 1	351
						7391	9						
02	164052 X	43997	-0-	-120055 B	-0-	496	1	37681	2	N	5291	5378 1	264
						5820	9						
03	63612 X	45340	-0-	-18272 B	-0-	573	1	38313	2	N	5867	5855 1	276
						6454	9						
04	0 W	39228	-0-	39228 B	39228	527	1	31885	2	N	6196	6061 1	411
						6816	9						
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						

LOOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12850 - 18412
01	89528 X	22878	-0-	-66650 B	-0-	764	1	16905	2	Y	4735	4734 1	523
						5209	9						
02	80864 X	18578	-0-	-62286 B	-0-	642	1	13785	2	Y	3774	3875 1	422
						4151	9						
03	34906 X	23539	-0-	-11367 B	-0-	842	1	19726	2	Y	2701	2198 1	925
						2971	9						
04	29220 X	22525	-0-	-6695 B	-0-	821	1	17898	2	Y	3460	4026 1	359
						3806	9						
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						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
JANAK		WELL #:		1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12722	PERF.13080	- 17682		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	102393 X	28137	-0-	-74256 B	-0-	808 3355	1 9	23974	2	N	3050	3362	1	498
02	92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	818 3865	1 9	22285	2	N	3514	3586	1	426
03	49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	947 2785	1 9	21221	2	N	2532	2727	1	231
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-			231
05	37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-	52 589	1 9	2473	2	N	535	347	1	419
06	28890 X	9830	-0-	-19060 B	-0-	123 1164	1 9	8543	2	N	1058	1101	1	376

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846	- 17170		
01	109492 X	17119	-0-	-92373 B	-0-	599 3262	1 9	13258	2	Y	2965	2983	1	324
02	98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	595 2494	1 9	9808	2	Y	2267	2340	1	251
03	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	549 2015	1 9	11852	2	Y	1832	1469	1	614
04	17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	530 2610	1 9	11246	2	Y	2373	2746	1	241
05	17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	565 2660	1 9	8785	2	Y	2418	2201	1	458
06	16560 X	10098	-0-	-6462 B	-0-	521 1969	1 9	7608	2	Y	1790	1936	1	312

BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271613	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	12631	PERF.13105	- 16908		
01	110422 X	57345	-0-	-53077 B	-0-	127 11018	1 9	46200	2	Y	10016	10355	1	250
02	99736 X	44211	-0-	-55525 B	-0-	120 8665	1 9	35426	2	Y	7877	7856	1	271
03	110422 X	38497	-0-	-71925 B	-0-	142 7444	1 9	30911	2	Y	6767	6603	1	435
04	31059 X	31059	-0-	-0- B	-0-	132 6189	1 9	24738	2	Y	5626	5732	1	329
05	71889 X	27705	-0-	-44184 B	-0-	135 5496	1 9	22074	2	Y	4996	4738	1	587
06	55500 X	22071	-0-	-33429 B	-0-	124 4492	1 9	17455	2	Y	4084	4378	1	293

RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103	- 17376		
01	98921 X	55044	-0-	-43877 B	-0-	122 10354	1 9	44568	2	Y	9413	9709	1	230
02	89348 X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111 8015	1 9	31531	2	Y	7286	7270	1	246
03	98921 X	32846	-0-	-66075 B	-0-	118 6883	1 9	25845	2	Y	6257	6104	1	399
04	27082 X	27082	-0-	-0- B	-0-	114 5677	1 9	21291	2	Y	5161	5261	1	299
05	66278 X	25057	-0-	-41221 B	-0-	122 5074	1 9	19861	2	Y	4613	4373	1	539
06	53280 X	21570	-0-	-31710 B	-0-	120 4176	1 9	17274	2	Y	3796	4063	1	272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105493 X	31950	-0-	-73543 B	-0-	472	1	24460	2	N	6380	6063	1	634
						7018	9							
02	95284 X	21259	-0-	-74025 B	-0-	415	1	15400	2	N	4949	4803	1	780
						5444	9							
03	105493 X	20279	-0-	-85214 B	-0-	464	1	14203	2	N	5102	5283	1	599
						5612	9							
04	102090 X	23694	-0-	-78396 B	-0-	532	1	18037	2	N	4659	4987	1	271
						5125	9							
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							
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
01	90018 X	90018	-0-	-0- B	-0-	380	1	66767	2	N	20792	20463	1	329
						22871	9							
02	67726 X	67726	-0-	-0- B	-0-	350	1	51077	2	N	14817	14645	1	501
						16299	9							
*03	69657 X	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							
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
*01	0	40696	-0-	40696 B	40696	266	1	35158	2	Y	4793	4305	1	488
						5272	9							
*02	125178 X	84482	-0-	-40696 B	-0-	455	1	73311	2	Y	9742	9770	1	460
						10716	9							
*03	115940 X	69754	-0-	-46186 B	-0-	385	1	60345	2	Y	8204	8428	1	236
						9024	9							
04	112200 X	55269	-0-	-56931 B	-0-	431	1	47902	2	Y	6305	6232	1	309
						6936	9							
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							
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
*01	0	37636	-0-	37636 B	37636	232	1	31292	2	Y	5556	4988	1	568
						6112	9							
*02	111318 X	73682	-0-	-37636 B	-0-	382	1	61725	2	Y	10523	10592	1	499
						11575	9							
*03	98084 X	62682	-0-	-35402 B	-0-	332	1	52219	2	Y	9210	9446	1	263
						10131	9							
04	94920 X	41628	-0-	-53292 B	-0-	311	1	34642	2	Y	6068	6032	1	299
						6675	9							
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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982															
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		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
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444															
*02		0	54948	-0-	54948 B	54948	302	1	48666	2	Y	5436	5192	1	244
							5980	9							
*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							
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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							
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437 RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376															
01		22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611	3	1302	9	N	1184	1184	0	160
02		20104 X	13674	-0-	-6430 B	-0-	12938	2	736	9	N	669	829	0	-0-
03		19623 X	13236	-0-	-6387 B	-0-	12224	2	1012	9	N	920	920	0	-0-
04		17340 X	14360	-0-	-2980 B	-0-	13251	2	1109	9	N	1008	164	0	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
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907															
01		16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259	3	2774	9	N	2522	2522	0	173
02		14728 X	11612	-0-	-3116 B	-0-	9821	2	1791	9	N	1628	1628	0	173
03		17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	5364	2	10451	3	N	1282	1282	0	173
							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	15044	-0-	-1456 B	-0-	5645	2	8330	3	N	972	972	0	-0-
							1069	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
STINGRAY WELLS, LLC			821899						
CUERO SWD		WELL #:	1	RRCID -> 272909	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6256	- 7355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:	4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9676	- 9720	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364								
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	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								
01	1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-	857	2	171	9	N	155	170	1			121
02	728 X	421	-0-	-307 B	-0-	341	2	80	9	N	73	161	1			33
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819	2	157	9	N	143					176
04	1020 X	986	-0-	-34 B	-0-	843	2	143	9	N	130	156	1			150
05	1054 X	926	-0-	-128 B	-0-	773	2	153	9	N	139	164	1			125
06	990 X	894	-0-	-96 B	-0-	742	2	152	9	N	138	179	1			84

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
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-

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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
DOBIE		WELL #:		3	RRCID ->	236805	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4360 - 4370
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
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	38		134
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	45		179
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	31	177 1	33
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	41		74
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	40		114
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		114

LFW		WELL #:		3	RRCID ->	257631	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4242 - 4244
01	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	64	154 1	23
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	39		62
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	46		108
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	28		136
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20	130 1	26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		26

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	44 1	237 3	N		-0-		10
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	32 1	178 3	N		-0-		10
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	60 1	329 3	N		-0-		10
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50 1	291 3	N		-0-		10
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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
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												
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

01		1054 N	843	-0-	-211	-0-	133 1	710 3	N	-0-		-0-
02		896 N	631	-0-	-265	-0-	96 1	535 3	N	-0-		-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179 1	987 3	N	-0-		-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	151 1	872 3	N	-0-		-0-
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-

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												

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	267 2	N	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	N	-0-		-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 2	N	-0-		-0-
04		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		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												

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												

01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552												
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3027	-0-	-910	-0-	180	1	2774	2	N	66	78
02	3332 X	2232	-0-	-1100	-0-	73	9	2025	2	N	45	123
03	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	50	9	3150	2	N	47	170
04	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	448	1	2519	2	N	41	211
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	52	9	3014	2	N	43	254
06	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	202	1	3088	2	N	71	325

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
PREMIER MINERALS, INC. 676033												
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3800	-0-	-1036	-0-	1205	1	2595	3	N	-0-	-0-
02	4256 X	3514	-0-	-742	-0-	768	1	2746	3	N	-0-	-0-
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	902	1	3122	3	N	-0-	-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	873	1	3009	3	N	-0-	-0-
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-

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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	338	-0-	338	B	3117	319	19	9	N	17	163
02	3117 X	-0-	-0-	-3117	B	-0-	-0-					163
03	1550 X	980	-0-	-570	B	-0-	969	11	9	N	10	173
04	1500 X	1108	-0-	-392	B	-0-	1072	36	9	N	33	34
05	3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-	2981	26	9	N	24	58
*06	2132 X	2132	-0-	-0-	B	-0-	2098	34	9	N	31	89

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

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
01	2077 N	1197	-0-	-880 B	-0-	82	1	6	2	N	16	16	8			-0-
						1091	3	18	9							
02	1372 N	1097	-0-	-275 B	-0-	97	1	7	2	N	14	14	8			-0-
						978	3	15	9							
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	327	2	N	92	92	8			-0-
						1476	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							

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

01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1352	1	6486	2	N	-0-					-0-
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1296	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1469	1	6883	2	N	-0-					-0-
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-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	925	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	767	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	2210	-0-	-1293	-0-	801	1	1409	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LAVACA	
O ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	
						AMT CODE AMT CODE BALANCE	
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) CANTERA OPERATING, LLC O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	73 1	6 2	N -0-
					963 3		
02	1023 N	1023	-0-	-0-	92 1	7 2	N -0-
					924 3		
03	1344 N	1344	-0-	-0-	118 1	11 2	N 1 1 8 -0-
					1214 3	1 9	
04	1465 N	1465	-0-	-0-	131 1	242 2	N 1 1 8 -0-
					1091 3	1 9	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	153 1	12 2	N -0-
					1486 3		
06	1290 N	905	-0-	-385	82 1	5 2	N -0-
					818 3		
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N -0-
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-			N -0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270482		COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12892 - 12941	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT -0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2014 - W/O TO 02-272364							

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226
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

01		2697 X	2062	-0-	-635	-0-	139 1	1923 2	N	-0-		-0-
02		2464 X	1953	-0-	-511	-0-	119 1	1834 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	2116	-0-	-891	-0-	176 1	1940 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2216	-0-	-694	-0-	186 1	2030 2	N	-0-		-0-
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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13658 - 13764
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511 - 13540
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	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
 W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

01	9889 X	8720	-0-	-1169	-0-	606	1	48	2	N	16					272
						8048	3	18	9							
02	8568 X	6902	-0-	-1666	-0-	621	1	45	2	N	1					273
						6235	3	1	9							
03	9982 X	9543	-0-	-439	-0-	837	1	76	2	N	2					275
						8628	3	2	9							
04	9660 X	8607	-0-	-1053	-0-	771	1	1420	2	N	1	178	1			98
						6415	3	1	9							
05	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	772	1	59	2	N	1					99
						7484	3	1	9							
06	9240 X	8746	-0-	-494	-0-	789	1	52	2	N	4					103
						7901	3	4	9							

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	274	1	22	2	N	71	71	8			-0-
						3632	3	78	9							
02	3752 X	3374	-0-	-378	-0-	302	1	22	2	N	12	12	8			-0-
						3037	3	13	9							
03	4092 X	3802	-0-	-290	-0-	333	1	30	2	N	5	5	8			-0-
						3433	3	6	9							
04	3960 X	3324	-0-	-636	-0-	298	1	548	2	N	2	2	8			-0-
						2476	3	2	9							
05	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	322	1	25	2	N	1	1	8			-0-
						3121	3	1	9							
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	248	1	16	2	N	1	1	8			-0-
						2484	3	1	9							

 DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	313 1	3701 2	Y	33	176 1	53
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	36 9	2818 2	Y	17		70
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	19 9	2889 2	Y	20		90
04	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	22 9	2695 2	Y	-0-		90
05	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	336 1	2215 2	Y	-0-		90
06	3930 X	2442	-0-	-1488	-0-	308 1	2097 2	Y	-0-		90

 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45 1	621 2	N	-0-		-0-
02	504 X	474	-0-	-30	-0-	29 1	445 2	N	-0-		-0-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63 1	691 2	N	-0-		-0-
04	630 X	344	-0-	-286	-0-	29 1	315 2	N	-0-		-0-
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-

 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	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

01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94 1	7 2	N	-0-		46
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1246 3	3 2	N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-		46
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	395 3	123 2	N	-0-		46
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	67 1	6 3	N	-0-		46
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	554 3	2 2	N	-0-		46
						1 1					
						33 1					
						329 3					

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		12

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
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	56 1	4 2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	528	-0-	528	528	741 3	3 2	Y	-0-			13
03	1003 N	475	-0-	-528	-0-	477 3	4 2	Y	-0-			13
04	780 N	414	-0-	-366	-0-	42 1	68 2	Y	-0-			13
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	429 3	5 2	Y	-0-			13
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37 1	3 2	Y	-0-			13

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 219627		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12432 - 12444	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 173945		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14092 - 14694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 175890		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 17000		PERF.14748 - 14968	
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	173 1	14 2	Y	46	46 8	12
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2297 3	51 9	Y	12	12 8	12
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	202 1	15 2	Y	2	2 8	12
04	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	2030 3	13 9	Y	2	2 8	12
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	212 1	19 2	Y	-0-		12
*06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2189 3	2 9	Y	1	1 8	12

DRY HOLLOW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3904	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 12		RRCID -> 177210		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721	
O. A. LAMPLEY GU 1											
01	2356 X	1828	-0-	-528	-0-	127 1	10 2	N	5	5 8	-0-
02	1904 X	1635	-0-	-269	-0-	1685 3	6 9	N	-0-		-0-
03	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	147 1	11 2	N	-0-		-0-
04	2430 X	1183	-0-	-1247	-0-	1477 3	13 2	N	1	1 8	-0-
05	1891 X	983	-0-	-908	-0-	141 1	1 9	N	-0-		-0-
06	1770 X	1637	-0-	-133	-0-	1458 3	195 2	N	1	1 8	-0-
						106 1	1 9	N	-0-		-0-
						881 3	7 2	N	-0-		-0-
						91 1	10 2	N	-0-		-0-
						885 3					
						148 1					
						1479 3					

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
01	1705 X	1345	-0-	-360	-0-	94 1	7 2	N	-0-		-0-
02	1400 X	1154	-0-	-246	-0-	1244 3	7 2	N	-0-		-0-
03	1550 X	1109	-0-	-441	-0-	104 1	9 2	N	1	1 8	-0-
04	1380 X	1186	-0-	-194	-0-	1043 3	1 9	N	-0-		-0-
05	1426 X	1092	-0-	-334	-0-	97 1	196 2	N	-0-		-0-
06	1290 X	1176	-0-	-114	-0-	1002 3	8 2	N	-0-		-0-
						106 1					
						884 3					
						101 1					
						983 3					
						106 1					
						1063 3					

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 191749		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAGG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	775 X	487	-0-	-288	-0-	30	1	2	2	N	54	54	8			-0-
						396	3	59	9							
02	700 X	348	-0-	-352	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8			-0-
						307	3	8	9							
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	46	1	4	2	N	2	2	8			-0-
						472	3	2	9							
04	660 X	594	-0-	-66	-0-	53	1	98	2	N	-0-					-0-
						443	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									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

01	3100 N	29388	-0-	26288	26288	2047	1	162	2	Y	-0-					-0-
						27179	3									
02	2800 N	8635	-0-	5835	32123	777	1	56	2	Y	-0-					-0-
						7802	3									
03	3100 N	9586	-0-	6486	38609	841	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8669	3									
04	47473 X	8864	-0-	-38609	-0-	794	1	1482	2	Y	1	1	8			-0-
						6587	3	1	9							
*05	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	870	1	67	2	Y	-0-					-0-
						8428	3									
06	10320 X	9357	-0-	-963	-0-	844	1	56	2	Y	-0-					-0-
						8457	3									

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

01	8277 X	7846	-0-	-431	-0-	539	1	43	2	N	100					160
						7154	3	110	9							
02	7224 X	6999	-0-	-225	-0-	620	1	45	2	N	98					258
						6226	3	108	9							
03	8339 X	7423	-0-	-916	-0-	641	1	58	2	N	101	182	1			177
						6613	3	111	9							
04	8070 X	6997	-0-	-1073	-0-	618	1	1139	2	N	87	177	1			87
						5144	3	96	9							
05	8339 X	6883	-0-	-1456	-0-	631	1	48	2	N	85					172
						6110	3	94	9							
06	7590 X	6802	-0-	-788	-0-	607	1	40	2	N	70					242
						6078	3	77	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	22785 X	21782	-0-	-1003	-0-	1464	1	116	2	Y	694	541	1			376
						19439	3	763	9							
02	20580 X	19386	-0-	-1194	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1			300
						17249	3	296	9							
03	22940 X	21106	-0-	-1834	-0-	1822	1	165	2	Y	295	359	1			236
						18794	3	325	9							
04	22200 X	19701	-0-	-2499	-0-	1741	1	3206	2	Y	250	175	1	1	8	310
						14479	3	275	9							
05	22940 X	19506	-0-	-3434	-0-	1789	1	138	2	Y	224	177	1			357
						17333	3	246	9							
06	21090 X	19776	-0-	-1314	-0-	1762	1	116	2	Y	219	355	1			221
						17657	3	241	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 X	1102	-0-	-944	-0-	75 1	6 2	N	22	176 1		47
02	1792 X	743	-0-	-1049	-0-	997 3	24 9	N	4	13 5	1 8	37
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	66 1	5 2	N	21	4 8		54
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	668 3	4 9	N	28	3 8		79
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	178 1	16 2	N	30			109
*06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1836 3	23 9	N	20			129
						223 1	412 2	N				
						1859 3	31 9	N				
						327 1	25 2	N				
						3169 3	33 9	N				
						319 1	21 2	N				
						3191 3	22 9	N				

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	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				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	580 1	46 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	7697 3	53 2	Y	-0-			4
03	17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	732 1	71 2	Y	-0-			4
04	9660 X	9570	-0-	-90	-0-	7352 3		Y	-0-			4
05	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	786 1	1579 2	Y	-0-			4
*06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8108 3	60 2	Y	-0-			4
						858 1		Y	-0-			
						7133 3		Y	-0-			
						776 1		Y	-0-			
						7518 3		Y	-0-			
						791 1		Y	-0-			
						7929 3		Y	-0-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		CANTERA OPERATING, LLC		VESELY		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
						//CONT.// 129692		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484	
01	1271 X	921	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	64	1	5	2	N	-0-	-0-	
02	1148 X	941	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	852	3	6	2	N	-0-	-0-	
03	1302 X	760	-0-	-0-	-542	-0-	-0-	850	3	6	2	N	1	1 8	
04	1260 X	382	-0-	-0-	-878	-0-	-0-	67	1	63	2	N	-0-	-0-	
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3	8	2	N	-0-	-0-	
06	1020 X	323	-0-	-0-	-697	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	-0-	
								285	3						
								110	1						
								1071	3						
								29	1						
								292	3						

VESELY GU 1						WELL #: 2		RRCID -> 226826		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC		ROCHELLE				WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROCHELLE						WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063			
01	186 N	131	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	91	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	10	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	51	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-	-0-	

ROCHELLE						WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248			
01	3968 X	3650	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	1288	1	2362	2	N	-0-	-0-	
02	3584 X	2940	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	1235	1	1705	2	N	-0-	-0-	
03	3968 X	1316	-0-	-0-	-2652	-0-	-0-	1316	1			N	-0-	-0-	
04	3840 X	1738	-0-	-0-	-2102	-0-	-0-	1323	1	415	2	N	-0-	-0-	
05	3658 X	1841	-0-	-0-	-1817	-0-	-0-	1429	1	412	2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	1127	-0-	-0-	-2413	-0-	-0-	1127	1			N	-0-	-0-	

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	21 1	298 2	N	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	18 1	282 2	N	-0-		-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	26 1	291 2	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 2	N	-0-		-0-
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-

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

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

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5363	4506	-0-	-857	-0-	1116 1	3390 2	N	-0-		-0-
02	5264	-0-	-0-	-5264	-0-			N	-0-		-0-
03	5828	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
01	14879 R	14879	-0-	-0-	-0-	13045	3	1834	9	N	1667	1667	1	-0-
02	25088 #	18321	-0-	-6767	-0-	16542	3	1779	9	N	1617	1617	1	-0-
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-

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				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8478				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8478				N	-0-			-0-
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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
HAHN DEW		WELL #: 1H		RRCID -> 268704		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13722		PERF.14134 - 18185				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	237
02	DLQ G-10	89122	-0-	89122	89122	137	1	83442	2	N	5039	4728	1	548
						5543	9							
03	DLQ G-10	57491	-0-	57491	146613	95	1	53850	2	N	3224	3677	1	95
						3546	9							
04	185041 X	38428	-0-	-146613	-0-	78	1	36080	2	N	2064	1396	1	763
						2270	9							
05	98673 X	32308	-0-	-66365	-0-	91	1	30324	2	N	1721	2090	1	394
						1893	9							
06	95490 X	26324	-0-	-69166	-0-	78	1	24713	2	N	1394	1553	1	235
						1533	9							

EBEN HABEN (1500)		27400 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW)		WELL #:	1	RRCID ->	229155	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 1468 - 1478		
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540		
M	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
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431		
01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2251	-0-	-409	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2087	-0-	-643	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158		
01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	2383	-0-	-697	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
03	2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2748	-0-	-822	-0-	2748 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2552	-0-	-1137	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428		
01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2281	-0-	-239	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141		
01	6324	4312	-0-	-2012	-0-	4312 2	N	-0-		-0-
02	6722	4105	-0-	-2617	-0-	4105 2	N	-0-		-0-
03	7514	5511	-0-	-2003	-0-	5511 2	N	-0-		-0-
04	6120	5282	-0-	-838	-0-	5282 2	N	-0-		-0-
05	6324	5385	-0-	-939	-0-	5385 2	N	-0-		-0-
06	6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501 2	N	-0-		-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM	
									BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OIL WELL BUYERS CORP.		620960								
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
VINCIK, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
VINCIK, ADOLPH		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A	
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
M	O	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
01	3968 X	1815	-0-	-2153 B	-0-	1527 2	288 9	N	262
02	3276 X	918	-0-	-2358 B	-0-	791 2	127 9	N	115
03	3193 X	1849	-0-	-1344 B	-0-	1622 2	227 9	N	206
04	2910 X	1032	-0-	-1878 B	-0-	858 2	174 9	N	158
05	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2705 2	226 9	N	205
*06	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	4791 2	414 9	N	376
									378
									1
									294
									409
									429
									222
									240
									244

TRAYLOR ESTATE		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		015721							
		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869	
M	O	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
01	6789 X	4247	-0-	-2542 B	-0-	4060 2	187 9	N	170
02	5656 X	5071	-0-	-585 B	-0-	4861 2	210 9	N	191
03	6169 X	4803	-0-	-1366 B	-0-	4564 2	239 9	N	217
04	5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-	5254 2	268 9	N	244
05	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6371 2	218 9	N	198
*06	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6061 2	232 9	N	211
									183
									1
									250
									73
									100
									174
									194
									222

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102	
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

PETERS/SKLAR		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		015721							
		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852	
M	O	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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

O'CONNOR-MILLER		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
		015721							
		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249509		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ELBERT GOFF (3400)		28271 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY		780310									
GOFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213991		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT	-0-	

ELBERT GOFF (3700)		28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
GEO-GOLDENROD		WELL #: 7		RRCID -> 204123		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-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-	

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758		N	NO RPT	-0-	
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-	

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			
M	ALLOW 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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
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

EELMS DEEP (8400)												
HOLLIMON OIL CORPORATION		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
DOUGHERTY-STRIEBECK		393345		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8446 - 8458
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	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELOISE (JUDI 5700)												
RAWHIDE OPERATING, INC.		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
LENTZ, E. M. B		694852		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5754 - 5772
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELOISE (6760)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
H & P		003599		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	853 2	410 9	Y	373	347 1	81
02	3192	#	1040	-0-	-2152	-0-	723 2	317 9	Y	288	275 1	94
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	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		106

ELOISE, NW. (6200)												
JMM ENERGY LLC		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
LENTZ, ZAC		433110		WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4454 - 4469
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)												
CORUM PRODUCTION COMPANY		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
LENTZ, EVELYN		180197		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-		17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-		17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-		17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-		17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292				N	-0-		17
06	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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30	79
						33	9					
02	2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846	1	724	2	N	9	88
						10	9					
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N	9	97
						10	9					
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	937	1	661	2	N	9	106
						10	9					
05	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	978	1	765	2	N	11	117
						12	9					
*06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	960	1	1075	2	N	9	126
						10	9					

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 #	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9	0	2
02	3808 N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4	0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-	3393	2	30	4	Y	159	141	0	41
05	3875 N	4122	-0-	247 B	247	3950	2	76	4	Y	87	110	0	18
06	3690 N	3849	-0-	159 B	406	3744	2	6	4	Y	90	86	0	22

OKY INVESTMENTS, INC.			621092											
RAPIDO			WELL #: 1		RRCID -> 177622			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DAGG)			29361 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.			945936											
SIBLEY ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 177228			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)			29361 284		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.			945936											
SIBLEY ESTATE			WELL #: 11		RRCID -> 269091			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995			
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	75	326	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ESPERANZA (ZOELLER)		29361 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 258269		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 11282 - 11295	
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	8 1	89 3	Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014 - W/O TO 02-272583											

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334	
01	4495	2812	-0-	-1683	-0-	62 1	2750 2	N	-0-		-0-
02	4060	2928	-0-	-1132	-0-	108 1	2820 2	N	-0-		-0-
03	4495	4033	-0-	-462	-0-	105 1	3928 2	N	-0-		-0-
04	4350	4027	-0-	-323	-0-	158 1	3869 2	N	-0-		-0-
05	4495	3873	-0-	-622	-0-	67 1	3806 2	N	-0-		-0-
06	3900 #	3801	-0-	-99	-0-	56 1	3745 2	N	-0-		-0-

BORCHERS		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		144535									
		WELL #: 13		RRCID -> 217398		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3306 - 3309	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836	
01	38409	34870	-0-	-3539	-0-	33813 2	1057 9	N	961	961 1	153
02	DLQ G-10	32944	-0-	32944	32944	32020 2	924 9	N	840	769 1	224
03	DLQ G-10	35734	-0-	35734	68678	34759 2	975 9	N	886	786 1	324
04	35678	34832	-0-	-846	67832	33913 2	919 9	N	835	949 1	210
05	36704	35931	-0-	-773	67059	34982 2	949 9	N	863	949 1	124
*06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163 2	865 9	N	786	576 1	334

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	147 1	26196 3	N	222	378 1	31
						244 9					
02	41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	216 1	20211 3	N	74		105
						81 9					
03	39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212 1	22721 3	N	95		200
						105 9					
04	31805	20358	-0-	-11447	-0-	466 1	19809 3	N	75	185 1	90
						83 9					
05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674 1	20229 3	N	80		170
						88 9					
06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284 1	17786 3	N	73	181 1	62
						80 9					

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

01	0	202	-0-	202	202	16 1	186 3	N	-0-		-0-
02	0	7638	-0-	7638	7840	80 1	7510 3	N	44		44
						48 9					
03	12404	9095	-0-	-3309	4531	617 1	8456 3	N	20		64
						22 9					
04	13290	9294	-0-	-3996	535	2586 1	6688 3	N	18		82
						20 9					
05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664 1	4976 3	N	5		87
						6 9					
06	13290	NO RPT	-0-	-13290	-0-			N	NO RPT		87

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.//		29842 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
JURENA		WELL #:		1	RRCID ->	169360	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	3249	PERF.	2837 - 2839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	1178	#	528	-0-	-650	-0-	528 2	N	-0-			-0-
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03	558	N	267	-0-	-291	-0-	267 2	N	-0-			-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	7 1	N	-0-	283 2		-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-
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	272686	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	1878 - 1888
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499								
FAGAN -N-		WELL #:		2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2078 - 2092
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-			-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	125 1	N	-0-			-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-			-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	150 1	N	-0-			-0-

FAGAN (2100)		//CONT.//		29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499										
FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069 - 2078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	155	1	342	2	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	140	1	506	2	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	140	1	534	2	N	-0-			-0-
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-

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		
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-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	234538	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2318 - 2328		
01	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	34	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	122	-0-	-1614	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-			-0-
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-

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		
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	155	1	305	2	N	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	140	1	306	2	N	-0-			-0-
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	125	1	274	2	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	140	1	375	2	N	-0-			-0-
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-

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	775 X	158	-0-	-617	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02	700 X	533	-0-	-167	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155 2		N	-0-			-0-
04	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	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARSONS & NORMAN 642680
 BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	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
01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142	1	4174	2	N	-0-					-0-
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-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
 RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 A & R RESOURCES 000578
 PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1			30185 500 511727		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
			WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788
01	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	114	1	1222	3	N	39		112
						43	9						
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1395	3	N	57	18 1	151
						63	9						
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	243
						77	9						
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	N	50	233 1	59
						55	9						
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	121	1	1616	3	N	28	17 1	68
						31	9						

PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE			677050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
			WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC BRYSCH GAS UNIT 2			30185 600 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
			WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928	
01	2759 X	1895	-0-	-864	-0-	155	1	1664	3	N	69		169
						76	9						
02	2240 N	2158	-0-	-82	-0-	148	1	1904	3	N	96	25 1	240
						106	9						
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	59
						103	9						
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	3	N	83	23 1	119
						91	9						

BODDEN-FROST GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC PAWLIK GU 1		//CONT.// 30185 600 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560				
M O	ALLOW 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
01	620 X	611	-0-	-9	-0-	43	1	566	3	N	2			72
02	616 N	172	-0-	-444	-0-	26	1	144	3	N	2			74
03	899 N	333	-0-	-566	-0-	51	1	271	3	N	10			84
04	600 N	107	-0-	-493	-0-	20	1	87	3	N	-0-			84
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	253	3	N	6	1	8	89
06	330 N	191	-0-	-139	-0-	40	1	148	3	N	3			92

OXY USA INC. STANLEY PAWLIK GAS UNIT		630591 WELL #: 2		RRCID -> 163882		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 10981		PERF.10143 - 10158				
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PAWLIK GU 1		775854 WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1		30185 700 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10304 - 10370				
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-			8
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-			8
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			8
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			8
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1	8
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			8

PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE		677050 WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10295 - 10349				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) LRE OPERATING, LLC PAWLIK GU 1		30187 500 511727		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004		PERF.10763 - 10843						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) LRE OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2		30187 600 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454		PERF. 8388 - 8766						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11563				
01	6541 X	3509	-0-	-3032	-0-	778	1	2661	3	N	64	194	1	31
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	703	1	3866	3	N	29			60
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	23
06	5130 X	4302	-0-	-828	-0-	912	1	3351	3	N	35	5	8	53

FELIX (5500) COLOMA OIL & GAS CORP. CARLISLE, R. E.		30545 500 168920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5522 - 3594						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FENNER (4120) QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC FENNER-BRIDGE FEE		30635 730 684554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116 - 4118						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	77 1	3157 2	N	-0-	-0-	
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83 1	3189 2	N	-0-	-0-	
03	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-	

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
 GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

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
01	7502 #	1453	-0-	-6049	-0-	1453 2		N	-0-	-0-	
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652 2		N	-0-	-0-	
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860 2		N	-0-	-0-	
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953 2		N	-0-	-0-	
05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815 2		N	-0-	-0-	
06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477 2		N	-0-	-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

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
01	1116 X	173	-0-	-943	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
02	1148 X	160	-0-	-988	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
03	1271 X	103	-0-	-1168	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
04	1230 X	94	-0-	-1136	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
05	620 X	60	-0-	-560	-0-	60 2		N	-0-	-0-	
06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-	-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 PARMA 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3534 X	877	-0-	-2657	-0-	877 1		N	-0-	-0-	
02	2352 X	435	-0-	-1917	-0-	435 1		N	-0-	-0-	
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N	-0-	-0-	
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N	-0-	-0-	
05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 1		N	-0-	-0-	
06	840 X	773	-0-	-67	-0-	773 1		N	-0-	-0-	

GOEHRING, ROBERT F. 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7285 X	4406	-0-	-2879	-0-	511 1	3895 2	N	-0-	-0-	
02	6580 X	4524	-0-	-2056	-0-	1204 1	3320 2	N	-0-	-0-	
03	7285 X	4996	-0-	-2289	-0-	1333 1	3663 2	N	-0-	-0-	
04	6330 X	4740	-0-	-1590	-0-	1290 1	3450 2	N	-0-	-0-	
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-	

PARMA 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3193 X	1056	-0-	-2137	-0-	99 1	957 2	N	-0-	-0-	
02	2884 X	936	-0-	-1948	-0-	50 1	886 2	N	-0-	-0-	
03	3193 X	763	-0-	-2430	-0-	122 1	641 2	N	-0-	-0-	
04	1950 X	209	-0-	-1741	-0-	85 1	124 2	N	-0-	-0-	
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-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
JACOB GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 198574	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587	- 14607					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACOBS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204033	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14454	- 14706					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACOB				WELL #: 6	RRCID -> 243880	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 16800	PERF.14462	- 14480					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACOB				WELL #: 5	RRCID -> 247298	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 16550	PERF.14010	- 15952					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AMPAK OIL COMPANY				020463										
WINGO				WELL #: 1	RRCID -> 219622	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3540	- 3544					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	- 15645					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD												
01		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	821	3	13	9	N	104
02		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	950	3	44	9	N	144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	560	-0-	-897 B	-0-	557	3	3	9	N	147
04		810 N	436	-0-	-374 B	-0-	425	3	11	9	N	157
05		1116 N	672	-0-	-444 B	-0-	646	3	26	9	N	181
06		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	517	3	17	9	N	196

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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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												
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305												
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	184
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	184
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	184
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	184
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	184
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
JAMEX, INC. 429659												
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 194143 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289												
01		23777 X	12579	-0-	-11198	-0-	12579	2			N	270
02		DLQ G-10	10799	-0-	10799	10799	10799	2			N	270
03		DLQ G-10	10008	-0-	10008	20807	10008	2			N	270
04		27421 X	6614	-0-	-20807	-0-	6614	2			N	270
05		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	270
*06		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	270

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WALKER, ACE		WELL #:		2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	10992	- 10998
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13211	- 13230
01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	1292	1	6342	2	N	-0-		56
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1209	1	5704	2	N	-0-		56
03	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1253	1	6994	2	N	-0-		56
04	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

LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132	- 13194
01	20243 X	13059	-0-	-7184	-0-	13059	2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12619	-0-	12619	-0-	12619	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13942	-0-	13942	-0-	13939	2	3	9	N	3	8	-0-
04	38800 X	12239	-0-	-26561	-0-	12226	2	13	9	N	12	8	-0-
05	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12352	2	2	9	N	2	8	-0-
06	13530 X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9	N	5	8	-0-

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833	- 13167
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	8	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	8	-0-
05	1612 N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9	N	2	8	-0-
06	1080 N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9	N	2	8	-0-

QUORUM ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136	- 13221
FREEMAN		685767											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORTITUDE (800)		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A	
TYLER, EARL W.		32239		425	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
STOLTZFUS, C. B.		875243											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720	2	326	9	N	296	375	1		107
02	DLQ G-10	13359	-0-	13359	13359	13142	2	217	9	N	197	199	1		105
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	35178	21508	2	311	9	N	283				388
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

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

01	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723	3	363	9	N	330	373	1		118
02	8458 R	8458	-0-	-0-	-0-	8345	3	113	9	N	103	187	1		34
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406	3	65	9	N	59				93
04	10740 #	5374	-0-	-5366	-0-	5276	3	98	9	N	89				182
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-				182
06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-				182

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618				
07	0	9094	-0-	9094	110644	1294 74	1 9	7726 3	N	67				211
08	0	9032	-0-	9032	119676	1294 54	1 9	7684 3	N	49	171 1			89
09	0	8468	-0-	8468	128144	1250 62	1 9	7156 3	N	56	1 8			144
10	0	8895	-0-	8895	137039	1291 68	1 9	7536 3	N	62				206
11	0	8670	-0-	8670	145709	1250 67	1 9	7353 3	N	61	175 1	13 8		79
12	0	7704	-0-	7704	153413	1291 6	1 9	6407 3	N	5				84
01	0	8824	-0-	8824	162237	1287 7	1 9	7530 3	N	6				90
02	0	8116	-0-	8116	170353	1163 11	1 9	6942 3	N	10				100
03	0	8567	-0-	8567	178920	1287 11	1 9	7269 3	N	10				110
04	0	8371	-0-	8371	187291	1246 13	1 9	7112 3	N	12				122
05	0 W	8252	-0-	8252	195543	1245 47	1 9	6960 3	N	43				165
06	0 W	-0-	-0-	-0-	195543				N	46	178 1			33

STATOIL OIL & GAS LP		816432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PLANET OIL		WELL #: 1		RRCID -> 205074		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8526 - 8533				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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. HERLIN, JEAN T.		665867		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT				-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
RENPRO		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	847	-0-	-114	-0-	187 1	625 2	N	32	1 8	225
							35 9					
02		616 N	399	-0-	-217	-0-	43 1	347 2	N	8	1 8	232
							9 9					
03		806 N	684	-0-	-122	-0-	108 1	525 2	N	46	180 1	98
							51 9					
04		810 N	511	-0-	-299	-0-	97 1	388 2	N	24	4 8	118
							26 9					
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					

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			49
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KUBECKA		WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED										07/24/2013	-	PLUGGED 07-24-2013

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037						
01	15345 X	13016	-0-	-2329	-0-	12126	2	890	9	N	809	567	1	658
02	DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12244	2	795	9	N	723	1090	1	291
03	DLQ G-10	14018	-0-	14018	27057	13159	2	859	9	N	781	551	1	521
04	39922 X	12865	-0-	-27057	-0-	12093	2	772	9	N	702	734	1	489
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

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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							
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 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-
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LONG		WELL #: 15		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984							
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-				-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1		N	-0-				-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-				-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-				-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4690 - 4694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 #	928	-0-	-2 B	-17709	128	1	733	2	N	61	181	1			129
02	840 #	837	-0-	-3 B	-17712	67	9	677	2	N	47					176
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-18642	108	1			N	50	175	1			51
04	780 #	862	-0-	82 B	-18560	52	9	670	2	N	46					97
05	930 #	825	-0-	-105 B	-18665	141	1	643	2	N	45					142
06	900 #	367	-0-	-533 B	-19198	51	9	281	2	N	20					162

KOVAR OPERATING, LLC		448984		SMITH, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842		
01	0 N	165	-0-	165 B	-4639	17	1	100	2	Y	44					239
02	140 N	146	-0-	6 B	-4633	48	9	83	2	Y	42	176	1			105
03	155 N	138	-0-	-17 B	-4633	17	1	80	2	Y	41					146
04	150 N	156	-0-	6 B	-4627	13	1	81	2	Y	53					199
05	155 N	158	-0-	3 B	-4624	45	9	103	2	Y	32					231
06	120 N	165	-0-	45 B	-4579	20	1	95	2	Y	44					275

FREEMAN, C. N.		WELL #: 2R		RRCID -> 197344		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4734 - 4745						
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	94	1	534	2	Y	84	260	1			57
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	92	1	463	2	Y	71					128
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	78	9	553	2	Y	76	124	1			80
04	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	84	9	454	2	Y	69					149
05	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	95	1	465	2	Y	68	124	1			93
*06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	76	9	534	2	Y	60					153

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		REIFFERT -A- G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075		PERF. 14184 - 14190		
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	248	1	579	2	N	-0-					-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	224	1	600	2	N	2	2	8			-0-
03	899 X	791	-0-	-108	-0-	2	9	543	2	N	-0-					-0-
04	870 X	780	-0-	-90	-0-	248	1	548	2	N	-0-					-0-
05	930 X	834	-0-	-96	-0-	232	1	586	2	N	-0-					-0-
06	900 X	824	-0-	-76	-0-	248	1	584	2	N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	154	-0-	-807	-0-	1	1	22	2	N	119	94	1	63
						131	9							
02	616 N	244	-0-	-372	-0-	14	2	230	9	N	209	122	1	150
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	1	1	22	2	N	180	186	1	144
						198	9							
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	170	187	1	127
						187	9							
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							

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
01	589 X	143	-0-	-446	-0-	20	2	123	9	N	112	103	1	67
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	67	1	-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	2	1	1
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	1	1	-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
01	1674 X	1153	-0-	-521	-0-	219	1	934	2	N	-0-			31
02	1512 X	1127	-0-	-385	-0-	172	1	934	2	N	19			50
						21	9							
03	1674 X	1323	-0-	-351	-0-	231	1	1092	2	N	-0-			50
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	261	1	1059	2	N	1			51
						1	9							
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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	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														
01	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	2404	1	10257	2	N	48			79
						53	9							
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	1856	1	10091	2	N	77			156
						85	9							
03	DLQ G-10	13691	-0-	13691	25723	2379	1	11222	2	N	82	179	1	59
						90	9							
04	39297 X	13574	-0-	-25723	-0-	2671	1	10818	2	N	77			136
						85	9							
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							

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		14508 X	12118	-0-	-2390	-0-	2286	1	9752	2	N	73				178
							80	9								
02	DLQ	G-10	11646	-0-	11646	11646	1798	1	9773	2	N	68	185	1		61
							75	9								
03	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	24657	2259	1	10656	2	N	87				148
							96	9								
04		37021 X	12364	-0-	-24657	-0-	2434	1	9857	2	N	66	178	1		36
							73	9								
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								

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
01		58187 X	47327	-0-	-10860	-0-	707	1	46177	2	N	403	378	1		138
							443	9								
02	DLQ	G-10	42346	-0-	42346	42346	255	1	41673	2	N	380	370	1		148
							418	9								
03	DLQ	G-10	46142	-0-	46142	88488	1153	1	44537	2	N	411	374	1		185
							452	9								
04		132099 X	43611	-0-	-88488	-0-	2280	1	40914	2	N	379	377	1		187
							417	9								
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								

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06		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																
01		3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	445	1	1898	2	N	-0-				-0-
02		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	762	1	4145	2	N	-0-				-0-
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	912	1	4303	2	N	-0-				-0-
04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	989	1	4007	2	N	-0-				-0-
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-

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	EOM BALANCE
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	15629	PERF.12944 - 15784	
01		651 X	466	-0-	-185	-0-	88	1	378	2	N	-0-				-0-
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	97	1	527	2	N	-0-				-0-
03		661 X	661	-0-	-0-	-0-	116	1	545	2	N	-0-				-0-
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-

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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
04		14B2 EXT	-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

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819																
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987													TOTAL DEPTH	12600	PERF.12342 - 12451	
01		1550 X	1470	-0-	-80	-0-	200	1	1248	2	N	20	165	1		74
02		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1313	2	N	14				88
03		1674 X	1541	-0-	-133	-0-	200	1	1318	2	N	21				109
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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819														
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	496 X	427	-0-	-69	-0-	100	1	316	2	N	10			110
						11	9							
02	448 X	316	-0-	-132	-0-	100	1	207	2	N	8			118
						9	9							
03	403 X	377	-0-	-26	-0-	100	1	266	2	N	10			128
						11	9							
04	420 X	337	-0-	-83	-0-	100	1	228	2	N	8			136
						9	9							
05	434 X	382	-0-	-52	-0-	100	1	276	2	N	5			141
						6	9							
06	420 X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	9			150
						10	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285														
01	2263 X	1413	-0-	-850	-0-	1407	2	6	9	N	5	186	1	50
02	1876 X	586	-0-	-1290	-0-	586	2			N	-0-			50
03	1984 X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			N	-0-			50
04	1920 X	1065	-0-	-855	-0-	1061	2	4	9	N	4			57
05	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	1206	2	6	9	N	5			62
06	1380 X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	17			79

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
01	4526 X	3432	-0-	-1094	-0-	3417	2	15	9	N	14			179
02	4032 X	3141	-0-	-891	-0-	3121	2	20	9	N	18			197
03	4402 X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	15			212
04	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	3377	2	12	9	N	11	170	1	53
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	14			67
06	3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	8			75

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398														
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
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
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	84 X	32	-0-	-52	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	90 X	14	-0-	-76	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	93 X	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)		33026 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NELSON, JAMES L.		604295								
TEAGUE, J & I		WELL #: 1		RRCID -> 260577		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1	N	-0-		-0-

FRIO (3580)		33037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 266637		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819		
01	0 W	746	-0-	746	117985	746 2	N	-0-		-0-
02	0 W	651	-0-	651	118636	651 2	N	-0-		-0-
03	0 W	678	-0-	678	119314	678 2	N	-0-		-0-
04	0 W	842	-0-	842	120156	842 2	N	-0-		-0-
05	0 W	669	-0-	669	120825	669 2	N	-0-		-0-
06	0 W	658	-0-	658	121483	658 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		
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2	N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY (4700)														
BRAZOS PETROLEUM, INC.														
PRICE G. U. -T-														
33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
089939														
WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

GAFFNEY (5300)														
ARKANSAS FUEL OIL CORP.														
TERRELL, ETTA														
33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
030600														
WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323														
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

BRAZOS PETROLEUM, INC.														
PRICE G. U. -T-														
089939														
WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

GAFFNEY (5540, N W)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
BLANCA SHAY														
33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
146621														
WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442														
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	
01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	5288	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	10813	1	5281	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	16389	1	5432	2	N	-0-	-0-	
05	6000	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	15854	1	5308	2	N	-0-	-0-	
*06	6000	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	15434	1	5422	2	N	-0-	-0-	

GAFFNEY, SW. (4900)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
RIO RANCHO UNIT														
33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934														
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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HENNIG														
WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750														
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	
01	5704 X	3620	-0-	-0-	-2084	-0-	3620	2		N	-0-		56	
02	6720 X	4173	-0-	-0-	-2547	-0-	4173	2		N	-0-		56	
03	7440 X	6180	-0-	-0-	-1260	-0-	6180	2		N	-0-		56	
04	7200 X	4387	-0-	-0-	-2813	-0-	4387	2		N	-0-		56	
05	5332 X	3967	-0-	-0-	-1365	-0-	3967	2		N	-0-		56	
06	5970 X	3340	-0-	-0-	-2630	-0-	3340	2		N	-0-		56	

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7750 X	6235	-0-	-1515	-0-	6235 2		N	-0-			70
02		7000 X	5013	-0-	-1987	-0-	5013 2		N	-0-			70
03		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012 2		N	-0-			70
04		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578 2		N	-0-			70
05		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 2		N	-0-			70
*06		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 2		N	-0-			70

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

01		6975 X	6725	-0-	-250	-0-	6725 2		N	-0-			-0-
02		6300 X	4936	-0-	-1364	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
03		0 W	6727	-0-	6727	6727	6727 2		N	-0-			-0-
04		0 W	7788	-0-	7788	14515	7788 2		N	-0-			-0-
05		0 W	7503	-0-	7503	22018	7503 2		N	-0-			-0-
06		0 W	5794	-0-	5794	27812	5794 2		N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02		728 N	151	-0-	-577	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)		33883 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
NEWTON CORP.,THE		608609														
RAY, T.		WELL #: 3A		RRCID -> 151835		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11788 - 11824						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638						
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	50 2	8 9	Y	7		129				
02		280 N	40	-0-	-240	-0-	40 2		Y	-0-		129				
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		129				
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		129				
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		129				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129				

NEWTON CORP.,THE		608609														
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 #	-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-	1740	1740	590 1	1150 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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			240

ROSS GAS UNIT (AT4)		33889 10		RRCID -> 219615		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934				
*11	2010 X	640	-0-	-1370 B	-0-	416 1 195 9	29 2	Y	177	161 1		16
*12	2077 X	244	-0-	-1833 B	-0-	188 1	56 2	Y	-0-			16
*01	2077 X	80	-0-	-1997 B	-0-	43 1	37 2	Y	-0-			16
*02	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			Y	188	166 1		38
*03	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			Y	205			243
*04	630 X	511	-0-	-119 B	-0-	53 1 248 9	210 2	Y	225	337 1		131
*05	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	12 1 230 9	32 2	Y	209	174 1		166
*06	361 X	361	-0-	-0- B	-0-	51 1 211 9	99 2	Y	192	169 1		189

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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			337
04	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

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT

WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	6913	-0-	6913	6913	3200	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	0	22108	-0-	22108	29021	6569	1	15141	2	N	362	331	1			31
						398	9									
04	0 W	20337	-0-	20337	49358	4049	1	15934	2	N	322	283	1			70
						354	9									
05	0 W	21666	-0-	21666	71024	5682	1	15639	2	N	314	246	1			138
						345	9									
06	0 W	20748	-0-	20748	91772	6929	1	13501	2	N	289	242	1			185
						318	9									

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

01	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 MCCROY

WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GANADO (3900)		//CONT.//		33889 839	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 3888 - 3894
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4042 - 4048
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	093466	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	6717 PERF. 4027 - 4034
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4036 - 4046
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4100)				33889 858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC				452996						
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		30	RRCID ->	134904	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	6630 PERF. 4041 - 4048
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8		RRCID -> 056775		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 5513		PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SILLIMAN GAS UNIT		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC		276936		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 5257 - 5264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC		276936		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 4430 - 4440
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)		33890 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1		RRCID -> 267660		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6520 - 6524
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5615 - 5617
01	775	-0-	-0-	-775	1151	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700	-0-	-0-	-700	451	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		WELL #: 6		RRCID -> 085592		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4668 - 4682
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GANADO, WEST		//CONT.//		33898 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073								
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		1A	RRCID -> 177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF.	4656 - 4672	
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPACEK, FRANK				WELL #:		11	RRCID -> 158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)				33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
POWERS, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5210 - 5216	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAVENS, E.T.				WELL #:		8	RRCID -> 155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5192 - 5198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073											
MAURITZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID -> 164450	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5164	- 5172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
MAURITZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID -> 148417	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 5867	- 5873						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GANTT (COOK MTN)				33926 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
VICTOR OIL & GAS CORP.				885240											
GANTT, ADA E.		WELL #:		1A	RRCID -> 072636	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 5352	- 5358						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
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-

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						
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	115 1	2554 2	N	-0-						98
02	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	73 1	1912 2	N	-0-						98
03	2697 X	1551	-0-	-1146	-0-	93 1	1458 2	N	-0-						98
04	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	90 1	1784 2	N	-0-						98
05	2697 X	1199	-0-	-1498	-0-	54 1	1145 2	N	-0-						98
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT						98

GARCITAS CREEK (6032)				33975 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 201436	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6844	- 6849						
01	33586	33586	-0-	-0-	-0-	32002 2	1584 9	N	1440	1579	1				195
02	28392	24024	-0-	-4368	-0-	22933 2	1091 9	N	992	895	1				292
03	38023	38023	-0-	-0-	-0-	36279 2	1744 9	N	1585	1603	1				274
04	37655	37655	-0-	-0-	-0-	35963 2	1692 9	N	1538	1434	1				378
05	39405	39405	-0-	-0-	-0-	37665 2	1740 9	N	1582	1591	1				369
*06	38791	38791	-0-	-0-	-0-	37132 2	1659 9	N	1508	1573	1				304

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 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
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	88 1	322 2	Y		26	35 1				23
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	29 9	75 1	246 2	Y	46					69
03	DLQ G-10	437	-0-	437	809	51 9	88 1	280 2	Y	63	103 1				29
04	DLQ G-10	133	-0-	133	942	69 9	51 1	60 2	Y	20					49
05	1524 N	582	-0-	-942	-0-	22 9	135 1	418 2	Y	26	38 1				37
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29 9	148 1	398 2	Y	45	37 1				45
						50 9									

GREEN, HELEN			WELL #: 1		RRCID -> 224274			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444				
01	403 X	373	-0-	-30	-0-	80 1	293 2	N		-0-					267
02	364 X	233	-0-	-131	-0-	54 1	179 2	N		-0-					267
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	73 1	231 2	N		-0-					267
04	420 X	238	-0-	-182	-0-	109 1	129 2	N		-0-					267
05	434 X	379	-0-	-55	-0-	92 1	287 2	N		-0-					267
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N		NO RPT					267

PETERSON			WELL #: 1		RRCID -> 226243			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257877			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372				
01	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181 2	128 9	Y		116	141 1				80
02	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	1620 2	76 9	Y		69					149
03	DLQ G-10	2421	-0-	2421	4117	2232 2	189 9	Y		172	259 1				62
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	5670	1457 2	96 9	Y		87					149
05	8264 X	2594	-0-	-5670	-0-	2477 2	117 9	Y		106	136 1				119
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					119

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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y		NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548														
HOBBES		WELL #: 1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	0 N	-0-	-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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	4805 #	3466	-0-	-1339	-0-	208	1	3225	3	Y	30					102
02	DLQ G-10	3504	-0-	3504	3504	197	1	3276	3	Y	28	79	1			51
03	DLQ G-10	4723	-0-	4723	8227	714	1	3959	3	Y	45	1	8			95
04	5910	1888	-0-	-4022	4205	396	1	1480	3	Y	11	77	1			29
05	6107	4003	-0-	-2104	2101	587	1	3404	3	Y	11					40
*06	5910	4806	-0-	-1104	997	789	1	4008	3	Y	8					48

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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BAKER-BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510	
01	1209	N	459	-0-	-750	-0-	459	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	865	322	3	Y	-0-		-0-
04	1432	N	567	-0-	-865	-0-	11	1	556	3	Y	-0-
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	25	1	187	3	Y	-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	44	1	152	3	Y	-0-
BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
01	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	5015	3	Y	133
							43	9				
02	DLQ	G-10	5276	-0-	5276	5276	341	1	4895	3	Y	66
							40	9				
03	DLQ	G-10	6709	-0-	6709	11985	1279	1	5367	3	Y	123
							63	9				
04	16321	X	4336	-0-	-11985	-0-	1317	1	2996	3	Y	43
							23	9				
05	5828	X	5139	-0-	-689	-0-	1044	1	4082	3	Y	55
							13	9				
06	6480	X	4503	-0-	-1977	-0-	996	1	3498	3	Y	63
							9	9				
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
CANFIELD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 262232		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6676 - 6859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	2825	2498	-0-	-327 B	-1425	2481	2	17	9	N	15	51
02	0	1189	-0-	1189 B	-236	1176	2	13	9	N	12	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-236								
03	282	3241	-0-	2959 B	2723	3202	2	39	9	N	35	98
04	2201	2398	-0-	197 B	2920	2374	2	24	9	N	22	120
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

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906		
UNITAS, RUTH		WELL #: 1										
01	2141	2580	-0-	439 B	-2860	488	1	2092	2	N	-0-	115
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402 B	-458	412	1	1986	2	N	4	119
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-377	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471 B	2094	412	1	2030	2	N	26	145
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
*06	3680	2146	-0-	-1534 B	5657	377	1	1760	2	N	8	154

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938		
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	227	1	974	2	N	-0-	111
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	145	1	701	2	N	-0-	111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	202	1	992	2	N	-0-	111
04	986 N	784	-0-	-202 B	-0-	134	1	650	2	N	-0-	111
*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

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY		238614										
NELSON, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 2681 - 2685		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	3908	2			N	-0-				216
02		5124 X	3850	-0-	-1274	-0-	3830	2	20	9	N	18				234
03		5673 X	3338	-0-	-2335	-0-	3335	2	3	9	N	3	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

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-				-0-
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-				-0-
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
04		2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-				-0-
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-				-0-
*06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	624 1 57 9	3125 2	N	52	170 1	112
02	4088 X	3293	-0-	-795	-0-	624 1 52 9	2617 2	N	47		159
03	4526 X	3811	-0-	-715	-0-	720 1 55 9	3036 2	N	50		209
04	4110 X	3694	-0-	-416	-0-	750 1 53 9	2891 2	N	48	177 1	80
05	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	775 1 57 9	2878 2	N	52		132
06	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	750 1 55 9	2794 2	N	50		182

LRE OPERATING, LLC 511727
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

01	682 X	323	-0-	-359	-0-	27 1 2 9	294 3	N	2		45
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58 1 10 9	739 3	N	9	6 1	48
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	33 1 6 9	399 3	N	5		53
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48 1 7 9	513 3	N	6	7 1	52
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	35 1 3 9	458 3	N	3	14 1	41
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	488 3	N	4	5 1	40

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

01	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	649 1 151 9	5346 3	N	137	199 1	168
02	9576 X	7367	-0-	-2209	-0-	662 1 151 9	6554 3	N	137	96 1	209
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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

01	31 X	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 9	16 3	N	1		1
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		1
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-

GEORGE WEST, WEST (10500)		34501 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
LRE OPERATING, LLC		511727										
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 096618		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	3937 #	3757	-0-	-180	-0-	442 1	3170 3	N	132		185	
						145 9						
02	3416 #	3220	-0-	-196	-0-	391 1	2762 3	N	61	40 1	206	
						67 9						
03	3782 #	3395	-0-	-387	-0-	433 1	2892 3	N	64		270	
						70 9						
04	3630 #	3467	-0-	-163	-0-	481 1	2905 3	N	74	225 1	119	
						81 9						
05	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	525 1	3713 3	N	115	79 1	155	
						127 9						
*06	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	475 1	3293 3	N	127	230 1	52	
						140 9						

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)		34501 988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 152273		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	50 1	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	465 #	163	-0-	-302	-0-	155 2	8 9	N	7		192	
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	379 2	32 9	N	29		221	
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	297 2	26 9	N	24	180 1	65	
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	

GOEBEL (9600)			35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CONTINENTAL OPERATING CO.			173749											
CHOATE			WELL #: 1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754	2	737	9	N	670	542	1	217
02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431	2	726	9	N	660	547	1	330
03	22329 X	22329	-0-	-0- B	-0-	21542	2	787	9	N	715	906	1	139
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

ROKOHL-TEAGUE			WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758				
01	7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396	2	479	9	N	435	360	1	292
02	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527	2	410	9	N	373	474	1	191
03	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7124	2	468	9	N	425	358	1	258
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

KALER ENERGY CORP.			450261											
GOEBEL, O. A. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900				
01	5022 X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195	2	101	9	N	92	192	1	124
02	4536 X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576	2	84	9	N	76			200
03	4774 X	4556	-0-	-218 B	-0-	4464	2	92	9	N	84	180	1	104
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

STRIDDE-SMITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530				
01	3193 X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795	2	3	9	N	3			67
02	2884 X	2345	-0-	-539 B	-0-	2339	2	6	9	N	5			72
03	3069 X	2609	-0-	-460 B	-0-	2601	2	8	9	N	7			79
04	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3833	2	11	9	N	10			89
05	2914 X	2546	-0-	-368 B	-0-	2539	2	7	9	N	6			95
06	2700 X	1516	-0-	-1184 B	-0-	1516	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				
01	52 R	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF)			35598 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
CAMOIL, INC.			127449											
GOFF MINERAL TRUST			WELL #: 02		RRCID -> 184459		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GOLDENROD CREEK (GOFF)		//CONT.//	35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
J&G OIL & GAS			427635						
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 184797	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6629	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GOLIAD, NORTH (2650)			35687 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
GINTHER, WARREN & GINTHER			307360						
FROMME, L. C.		WELL #:	1	RRCID -> 001727	COMPL. DATE 06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2671 - 2681	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GOLIAD, N. (3250)			35687 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY			020463						
MARTIN, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 193749	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3184 - 3192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
04	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190 1	20
05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3286 X	3213	-0-	-73	-0-	33 1	3180 2		N	-0-			219
02		2940 X	2900	-0-	-40	-0-	29 1	2871 2		N	-0-			219
03		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32 1	3171 2		N	-0-			219
04		3240 X	3083	-0-	-157	-0-	32 1	3051 2		N	-0-			219
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

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 OAK ENERGY, LLC 617101
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2			N	-0-			48
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			48
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 2	6 9		N	5			53
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			53
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			53
06		180 N	34	-0-	-146	-0-	34 2			N	-0-			53

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

XTO ENERGY INC. 945936
 CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	673 1	3319 2		Y	55	41 1		73
02		DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	466 1	2625 2		Y	21	58 1		36
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

GOLIAD, WEST (2650) 35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 COHN WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10665 - 10674				
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
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					45
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2			N	-0-					45
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	12 2			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

FUNK, ET AL GAS UNIT		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1A		RRCID -> 267082		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11322 - 11336								
01		308 X	308	-0-	-0-	-0-	155 2		153 9	N	139	170	1			206
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	-0-	338	204	2	134 9	N	122	164	1		164
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	-0-	1034	540	2	156 9	N	142				306
04	DLQ	G-10	434	-0-	434	-0-	1468	218	2	216 9	N	196	175	1		327
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	-0-	1829	276	2	85 9	N	77	162	1		242
06	DLQ	G-10	303	-0-	303	-0-	2132	173	2	130 9	N	118	181	1		179

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10100				
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	107 2		6 9	N	5					64
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	192 2		13 9	N	12					76
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	246 2		12 9	N	11					87
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	224 2		21 9	N	19					106
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

GRAFE, MARY		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136								
01		806 N	318	-0-	-488	-0-	312 2		6 9	N	5					152
02		392 N	296	-0-	-96	-0-	285 2		11 9	N	10					162
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2		9 9	N	8					170
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	450 2		8 9	N	7					177
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

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1		RRCID -> 097692		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4446 - 4456								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4378 - 4384								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	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

01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOLLCO LLC 598945
 DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-			23
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	282	335	1	122
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	246	178	1	190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	219	174	1	235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	160	335	1	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	169	174	1	55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	126			181

GOWITT (YEGUA 4575)		//CONT.//		36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. COOK				604295										
		WELL #:		2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586 - 4606				
M	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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			37
03		102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
04		102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			37
*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

GRACE (FRIO 4450)				36180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD				886209						
		WELL #:		3	RRCID -> 202579	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4387 - 4393
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT -210-				500796						
		WELL #:		6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328 - 5340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. STATE TRACT 224				500796						
		WELL #:		1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356 - 4362
01	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	5	N	-0-	-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	5	N	-0-	-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	5	N	-0-	-0-
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	5	N	-0-	-0-
05	589 X	495	-0-	-94	-0-	495	5	N	-0-	-0-
*06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	5	N	-0-	-0-

GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
ABEL, M.D. CO. GORDON				001506						
		WELL #:		1	RRCID -> 192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 5529 - 5783
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
ATKINSON, W. H.				001506						
		WELL #:		1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631 - 5632
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5571 -		5726	
ATKINSON, W. H.															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATKINSON, W.H. 920				WELL #: 1		RRCID -> 140237		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5565 -		5665	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		WELL #: 1-T		RRCID -> 138708		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9234 -		9284	
MUELLER, A.W. HEIRS															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780 -		8810	
MUELLER, A. W. HEIRS															
01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	3824	2	91	9	N	83				140
02	3948 #	2149	-0-	-1799	-0-	2091	2	58	9	N	53	129	1		64
03	4371 #	3638	-0-	-733	-0-	3555	2	83	9	N	75				139
04	4230 #	2012	-0-	-2218	-0-	1927	2	85	9	N	77	144	1		72
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

GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 -		3430	
OBRIEN, J. M. -A-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
HEARD, FANNIE V. W.										WELL #: 26		RRCID -> 149872		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

O'BRIEN, J. M. -A-										WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
OBRIEN, J. M. -B-										WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383	
01		248 N	32	-0-	-216	-0-		7	1	25	2	N		-0-			
02		84 N	5	-0-	-79	-0-		1	1	4	2	N		-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-		21	1	110	2	N		-0-			
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-		26	1	262	2	N		-0-			
*06		416 N	416	-0-	-0-	-0-		39	1	377	2	N		-0-			

GREGA (C-1-A, NORTH)										36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
HEARD, J. F. B.										WELL #: 8		RRCID -> 271573		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-			

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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GREGA (C-2)		//CONT.//		36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	3680 - 3800
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'				WELL #: G 3	RRCID -> 175296	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4088	- 4115		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: A 11	RRCID -> 001919	COMPL. DATE 08/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5057	- 5046		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OCONNOR, TOM				WELL #: 5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (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		
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	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	O	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	O	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

01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	2	N	-0-	-0-
*04	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	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 1704 - 2030		
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	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838		
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	EOM BALANCE

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	O	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599															
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B2 EXT	96	-0-	96	96	28	1	68	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	36	-0-	36	132	9	1	27	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842															
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	87	1	210	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	87	-0-	87	87	23	1	64	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	65	-0-	65	152	13	1	52	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	140	-0-	140	292	26	1	114	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					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															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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-

GREGA (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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	90	1	219	2	N	-0-	-0-
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	77	1	208	2	N	-0-	-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	80	1	332	2	N	-0-	-0-
*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	NO RPT	-0-	-390	-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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599												
O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057												
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

01		1519 N	999	-0-	-520	-0-	291 1	708 2	N	-0-		-0-
02		1456 N	1049	-0-	-407	-0-	283 1	766 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	292 1	1200 2	N	-0-		-0-
*04		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		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		713 N	219	-0-	-494	-0-	64 1	155 2	N	-0-		-0-
02		728 N	716	-0-	-12	-0-	193 1	523 2	N	-0-		-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198 1	814 2	N	-0-		-0-
*04		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	NO RPT	-0-	-990	-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												
01		868 N	665	-0-	-203	-0-	194 1	471 2	N	-0-		-0-
02		924 N	700	-0-	-224	-0-	188 1	512 2	N	-0-		-0-
03		744 N	262	-0-	-482	-0-	51 1	211 2	N	-0-		-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	92 1	838 2	N	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-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												
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	49 1	119 2	N	-0-		-0-
02		INC G-10	177	-0-	177	-0-	47 1	130 2	N	-0-		-0-
03		INC G-10	250	-0-	250	-0-	49 1	201 2	N	-0-		-0-
04		INC G-10	249	-0-	249	-0-	46 1	203 2	N	-0-		-0-
*05		956 N	280	-0-	-676	-0-	28 1	252 2	N	-0-		-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
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-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 177556	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 2440	-	2442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	-	2436			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	-	2434			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO						
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L-13)										36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599									
OBRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)										WELL #: 6 C		RRCID -> 074593		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4356		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
GREGA (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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
GREGA (L-15)										36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599									
OBRIEN, J. M., D & E										WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2644 - 2652	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
O'BRIEN, J. M. "D & E" (P)										WELL #: 1		RRCID -> 137031		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 2638 - 2644	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

01	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	1	N	-0-			-0-
02	2548 X	164	-0-	-2384	-0-	164	1	N	-0-			-0-
03	2821 X	202	-0-	-2619	-0-	202	1	N	-0-			-0-
04	2730 X	485	-0-	-2245	-0-	485	1	N	-0-			-0-
05	2759 X	197	-0-	-2562	-0-	197	1	N	-0-			-0-
06	2670 X	406	-0-	-2264	-0-	406	1	N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	1674 #	377	-0-	-1297	-0-	377 1	N	-0-		-0-
02	231 #	-0-	-0-	-231	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	46	-0-	46	46	46 1	N	-0-		-0-
05	T. A.	13	-0-	13	59	13 1	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	9 1	27 2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10 1	40 2	N	-0-		-0-
*04	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	NO RPT	-0-	-60	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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							
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HEARD, CLAUD E. ET AL				20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRETA (700)		36867 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
OBRIEN J. M. -B-		WELL #:	12 C	RRCID ->	086196	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 714 - 719				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
		003599											
		WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 3288 - 3290				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46	1	111	2	N	-0-		-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	46	1	127	2	N	-0-		-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	48	1	196	2	N	-0-		-0-
*04	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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
		003599											
		WELL #:	11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 902 - 906				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GREGA (1250)				36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1232 - 1244
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #:		1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 1236 - 1242
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GREGA (1300)				36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1322 - 1324
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GREGA (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			50
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	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

01	2449 #	1594	-0-	-855	-0-	464	1	1129	2	N	1	180
02	2184 N	1668	-0-	-516	-0-	446	1	1211	2	N	10	190
03	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	453	1	1863	2	N	10	200
*04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	527	1	2350	2	N	7	207
05	3100 N	15727	-0-	12627	12627	1546	1	14181	2	N	-0-	207
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	10377					N	NO RPT	207

GRETA (5800)		36867 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4	RRCID -> 190694	COMPL. DATE 06/16/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5786	-		5801
M	O	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
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	41 1	100 2	N	-0-
02	336 N	109	-0-	-227	-0-	29 1	80 2	N	-0-
03	310 N	26	-0-	-284	-0-	5 1	21 2	N	-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	16 1	68 2	N	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63 1	572 2	N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

GRETA (6050)		36867 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34	RRCID -> 232769	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6055	-		6058
M	O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	2 1	6 2	N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
JM O'BRIEN "A"		WELL #: 9	RRCID -> 214405	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6167	-		6173
M	O	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
01	3410	2480	-0-	-930	-0-	718 1	1744 2	N	16
02	4116 #	2688	-0-	-1428	-0-	18 9	1959 2	N	7
03	4557 #	3591	-0-	-966	-0-	721 1	2886 2	N	3
04	4410 #	3636	-0-	-774	-0-	8 9	2965 2	N	5
05	4063 R	4063	-0-	-0-	-0-	702 1	3662 2	N	2
06	3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-	3 9		N	NO RPT

GRETA, DEEP (5360)		36868 090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214	RRCID -> 192311	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5384	-		5388
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GRETA, DEEP (5500)		36868 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87	RRCID -> 225225	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 5996	PERF. 5507	-		5514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GREGA, 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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA, 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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA, 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	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
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	21 1	52 2	N	325	320	1	71
						358 9						
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N	455	317	1	209
						501 9						
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	54 1	221 2	N	360	476	1	93
						396 9						
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	50 1	225 2	N	524	529	1	88
						576 9						
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	279 2	N	509	465	1	132
						560 9						
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			132

GREGA, 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRETA, NORTH (6500 SD.)				36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
VIDAURI "F"				WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985	1	2928	2	N	-0-	66
02		3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909	1	2265	2	N	-0-	66
03		4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	30	96
04		4230 #	3284	-0-	-946	-0-	983	1	2247	2	N	49	145
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

GRETA, W. (6300)				36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J. M. "E"				WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6290 - 6292	
01		1178 #	641	-0-	-537	-0-	118	1	285	2	N	216	207
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	105	1	283	2	N	193	72
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		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	210	9			N	NO RPT	205

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
APACHE CORPORATION				027200									
SAGER, ALBERT H.				WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373		PERF.13174 - 13250	
01		3875 X	3686	-0-	-189	-0-	1255	1	2390	2	Y	37	83
02	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	3826	1002	1	2791	2	Y	30	68
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	30
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

BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12784 - 13168	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
APACHE CORPORATION		027200											
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8636		- 10501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572 1	1965 2	Y	59	115 1	42		
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1227 1	801 2	Y	63	57 1	48		
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	1496 1	2340 2	Y	70		118		
04	9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433 1	2506 2	Y	43	132 1	29		
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		

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF.10461		- 10488	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909		PERF.10000		- 10487	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	308 1	408 2	Y	11	55 1	36		
02	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2083	662 1	1395 2	Y	24	33 1	27		
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4718	678 1	1927 2	Y	27		54		
04	6234 X	1516	-0-	-4718	-0-	330 1	1169 2	Y	15	39 1	30		
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		

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10028		- 10885	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3224 X	2670	-0-	-554	-0-	1027 1	1545 2	Y	89	149 1	64		
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	899 1	1381 2	Y	74	81 1	57		
03	DLQ G-10	2627	-0-	2627	4988	979 1	1560 2	Y	80		137		
04	7514 X	2526	-0-	-4988	-0-	997 1	1442 2	Y	79	163 1	53		
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		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8494 X	6919	-0-	-1575	-0-	1419	1	Y	60			156
							66	9					
02	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	6685	1228	1	Y	59	84	1	131
							65	9					
03	DLQ	G-10	6870	-0-	6870	13555	1345	1	Y	62	88	1	105
							68	9					
04		20909 X	7354	-0-	-13555	-0-	1363	1	Y	53	90	1	68
							58	9					
05		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1388	1	Y	64			132
							70	9					
*06		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	Y	44			176
							48	9					
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772													
01		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	685	1	Y	11	16	1	19
							12	9					
02	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	2714	686	1	Y	11	18	1	12
							12	9					
03	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	4621	554	1	Y	11			23
							12	9					
04		6788 X	2167	-0-	-4621	-0-	587	1	Y	31	17	1	37
							34	9					
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	876	1	Y	30			67
							33	9					
06		2910 X	2104	-0-	-806	-0-	584	1	Y	3	46	1	24
							3	9					
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845													
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1358	1	Y	89	92	1	131
							98	9					
02	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	1346	1	Y	87	123	1	95
							96	9					
03	DLQ	G-10	3965	-0-	3965	8067	1412	1	Y	72			167
							79	9					
04		12107 X	4040	-0-	-8067	-0-	1380	1	Y	51	122	1	96
							56	9					
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	1469	1	Y	50			146
							55	9					
*06		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1478	1	Y	42	100	1	88
							46	9					
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771													
01		3131 X	2683	-0-	-448	-0-	1434	1	Y	37			86
							41	9					
02	DLQ	G-10	2322	-0-	2322	2322	1243	1	Y	29	47	1	68
							32	9					
03	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	4497	1328	1	Y	39	46	1	61
							43	9					
04		6759 X	2262	-0-	-4497	-0-	1310	1	Y	29	52	1	38
							32	9					
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1333	1	Y	18			56
							20	9					
06		2610 X	2350	-0-	-260	-0-	1299	1	Y	22			78
							24	9					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1167	1	2161	2	Y	47	86	1	34
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1014	1	1880	2	Y	27	40	1	21
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30			51
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1077	1	1730	2	Y	34	62	1	23
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

BLAIN, LEVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468	1	2990	2	N	55			273
02	3080 X	2924	-0-	-156	-0-	361	1	2438	2	N	52			325
03	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	310	1	2972	2	N	40			365
04	3420 X	3134	-0-	-286	-0-	300	1	2810	2	N	15			380
05	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	500	1	2945	2	N	22			402
06	3420 X	3085	-0-	-335	-0-	300	1	2780	2	N	-0-			402

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
APACHE CORPORATION 027200														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438														
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931	1	704	2	Y	37			155
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771	1	186	2	Y	16			171
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858	1	185	2	Y	29			200
04	1600 N	999	-0-	-601	1449	822	1	152	2	Y	23			223
05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820	1	223	2	Y	2			225
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	803	1	141	2	Y	6			231

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2480 X	1542	-0-	-938	-0-	935 1	605 2	N	2			129
02		2240 X	1241	-0-	-999	-0-	843 1	398 2	N	-0-			129
03		2480 X	1269	-0-	-1211	-0-	1180 1	89 2	N	-0-			129
04		2400 X	1224	-0-	-1176	-0-	1103 1	120 2	N	1			130
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

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													
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1		N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 1		N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		N	-0-			-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 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													
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
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-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341													
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849													
01		434 N	45	-0-	-389	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05		310 N	16	-0-	-294	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453										
WILBURN		WELL #: 1C		RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649						CNTY: LIVE OAK				
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
TREPLOW OIL UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 160013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
01	6200 X	3088	-0-	-3112	-0-	314 1	2617 2	Y	143	172 1		145
02	5600 X	2810	-0-	-2790	-0-	157 9	2358 2	Y	159	158 1		146
03	5735 X	3397	-0-	-2338	-0-	277 1	2817 2	Y	207	160 1		193
04	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	175 9	2657 2	Y	201	335 1		59
05	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	352 1	2899 2	Y	225	173 1		111
*06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	228 9	2785 2	Y	199	172 1		138
						332 1						
						221 9						
						391 1						
						248 9						
						362 1						
						219 9						

NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 269156		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	11409	-0-	-774	-0-	104 1	10953 2	111 3	Y	192	245 2		-0-
02	DLQ G-10	9839	-0-	9839	9839	141 3	211 9	211 9	Y	174	162 2		12
03	19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	412 1	8428 2	808 3	Y	187	197 2		2
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	527 3	206 9	191 9	Y	151	136 2		17
05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	103 1	7366 2	440 3	Y	191	207 2		1
06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	355 1	8757 2	459 3	Y	106	106 2		1
						271 1	8341 2	494 3	Y				

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

01	589 X	571	-0-	-18	-0-	12 1	559 3		N	-0-			82
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	6 1	356 3		N	27			109
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 9			N	13			122
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3		N				125
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	14 9			N	3			138
06	510 N	86	-0-	-424	-0-	12 1	971 3		N	13			138
						3 9			N				
						2 1	417 3		N				
						14 9			N				
						86 3			N	-0-			138

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK

WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3100 #	2979	-0-	-121	-0-	650	1	2268	2	N	55					142
02	2772 #	1612	-0-	-1160	-0-	61	9	998	2	N	35					177
03	2790 #	2765	-0-	-25	-0-	39	9	1979	2	N	55	157	1			75
04	2880 #	2661	-0-	-219	-0-	725	1	2045	2	N	37					112
05	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	61	9	2166	2	N	48					160
06	2880 #	2623	-0-	-257	-0-	775	1	1891	2	N	29	136	1			53
						53	9									
						32	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	4123 #	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2			N	-0-					-0-
02	2884 #	1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-					-0-
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-					-0-
04	3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-48240					N	-0-					-0-
05	3565 #	-0-	-0-	-3565 B	-51805					N	-0-					-0-
06	3450 #	-0-	-0-	-3450 B	-55255					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967														
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854								
01	11222 X	8777	-0-	-2445	-0-	869 1	7581 2	Y	297	205 1						184
02	DLQ G-10	8005	-0-	8005	8005	327 9 803 1	6931 2	Y	246	202 1						228
03	DLQ G-10	8440	-0-	8440	16445	271 9 868 1	7301 2	Y	246	302 1						172
04	24936 X	8491	-0-	-16445	-0-	271 9 887 1	7389 2	Y	195	185 1						182
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	215 9 925 1	7305 2	Y	204	258 1						128
*06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	224 9 913 1	6535 2	Y	164	92 1						200
						180 9										

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231756		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830								
01	5704 X	4791	-0-	-913	-0-	466 1 255 9	4070 2	Y	232	165 1						144
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	405 1 204 9	3497 2	Y	185	158 1						171
03	DLQ G-10	4567	-0-	4567	8673	462 1 218 9	3887 2	Y	198	230 1						139
04	12606 X	3933	-0-	-8673	-0-	402 1 185 9	3346 2	Y	168	150 1						157
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	407 1 166 9	3217 2	Y	151	213 1						95
06	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	374 1 138 9	2673 2	Y	125	68 1						152

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248812		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448								
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	57 1 41 9	494 2	Y	37	15 1						23
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	49 1 33 9	420 2	Y	30	25 1						28
03	DLQ G-10	624	-0-	624	1126	62 1 44 9	518 2	Y	40	40 1						28
04	1000 N	620	-0-	-380	746	59 1 70 9	491 2	Y	64	33 1						59
05	1356 N	610	-0-	-746	-0-	60 1 75 9	475 2	Y	68	84 1						43
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60 1 74 9	431 2	Y	67	31 1						79

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355								
HERMES UNIT		WELL #: 1														
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-							175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							175

HALLETTSVILLE, EAST (9800)												
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC												
GERDES, G.H. JR. UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	60	1	2745	3	N	170
02	5432	X	1703	-0-	-3729	-0-	29	1	1582	3	N	76
							92	9				
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	58	1	3788	3	N	95
							21	9				
04	3510	X	1733	-0-	-1777	-0-	21	1	1672	3	N	131
							40	9				
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5255	3	N	220
							98	9				
*06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	38	1	7475	3	N	91
							53	9				

MARY B. GOLSCH GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934												
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	PROD	BALANCE
01	3286	X	1567	-0-	-1719	-0-	33	1	1523	3	N	171
							11	9				
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	60	1	3316	3	N	192
							23	9				
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	55	1	3536	3	N	126
							114	9				
04	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	46	1	3667	3	N	202
							84	9				
05	3751	X	2880	-0-	-871	-0-	15	1	2782	3	N	95
							83	9				
06	3630	X	2847	-0-	-783	-0-	14	1	2760	3	N	161
							73	9				

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
BERTHA ANDERSON GAS UNIT												
WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A												
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	PROD	BALANCE
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	18649	2	527	9	Y	87
02	DLQ	G-10	18139	-0-	18139	18139	17660	2	479	9	Y	75
03	38067	X	19928	-0-	-18139	-0-	19408	2	520	9	Y	22
04	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	19702	2	473	9	Y	97
05	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20444	2	502	9	Y	114
*06	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19502	2	375	9	Y	72

HENKES, A. G. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067												
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	PROD	BALANCE
01	13082	X	12923	-0-	-159	-0-	12568	2	355	9	Y	52
02	DLQ	G-10	11656	-0-	11656	11656	11348	2	308	9	Y	44
03	24926	X	13270	-0-	-11656	-0-	12923	2	347	9	Y	8
04	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12519	2	301	9	Y	56
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12871	2	317	9	Y	67
*06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12407	2	336	9	Y	29

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986	2	260	9	Y	39
02	DLQ	G-10	6421	-0-	6421	6421	6248	2	173	9	Y	34
03		14058 X	7637	-0-	-6421	-0-	7433	2	204	9	Y	13
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8339	2	205	9	Y	45
05		9455 X	9324	-0-	-131	-0-	9095	2	229	9	Y	53
06		8940 X	7226	-0-	-1714	-0-	7036	2	190	9	Y	32

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	58
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	58
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	58
04		300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	58
*05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	95
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	152
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	152
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	560	2	53	9	N	200
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	233
05		1364 N	725	-0-	-639	-0-	675	2	50	9	N	278
*06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	291

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3317 X	1049	-0-	-2268	-0-	288	1	748	2	N	70
02		2996 X	1852	-0-	-1144	-0-	95	1	1727	2	N	97
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	150	1	3052	2	N	132
04		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	163
05		2449 X	2054	-0-	-395	-0-	155	1	1859	2	N	19
06		3150 X	2058	-0-	-1092	-0-	150	1	1889	2	N	36

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	775	1	13086	2	N	134	183	1	98
02	DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	147	9	11368	2	N	114	177	1	35
03	DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	125	9	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-	65	9	11020	2	N	84	178	1	86
06	13560 X	9590	-0-	-3970	-0-	434	1	9059	2	N	88			174

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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HARMON (STRAY 6500) 39116 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
BRANCH, MAGGIE WELL #: 26 H RRCID -> 057402 COMPL. DATE 09/10/1973 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6489 - 6495														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
GEMARMI INC. 298884														
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400														
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	24	2	20	9	N	18			68
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			68
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20			88
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25			113
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	108	2	24	9	N	22			135
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			135

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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS (TARA)															
TX ENERGY SERVICES, LLC															
WITT, THEODORE A.															
39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
875192															
WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
HARRIS, PEARL -A-															
39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
877099															
WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600															
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
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4	4 8		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	6 8		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 8		-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.															
39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
877099															
WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165															
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
01		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198	1	2551	2	Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	179	1	2215	2	Y	7	4 8		30
							8	9							
03	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	5000	188	1	2388	2	Y	20	6 8		44
							22	9							
04	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	7613	186	1	2414	2	Y	12			56
							13	9							
05	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	10437	327	1	2477	2	Y	18	7 8		67
							20	9							
*06	12812	X	2375	-0-	-10437	-0-	2355	2	20	9	Y	18	8 8		77

HARRIS (WILCOX-12050)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
KINGERY, F. G.															
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
877099															
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		4464	3780	-0-	-684	-0-	266	1	3417	2	Y	88			205
							97	9							
02		4032	3284	-0-	-748	-0-	231	1	2966	2	Y	79	175 1		109
							87	9							
03		4061 #	3585	-0-	-476	-0-	250	1	3233	2	Y	93	6 8		196
							102	9							
04		3930 #	3559	-0-	-371	-0-	257	1	3205	2	Y	88	173 1		111
							97	9							
05		3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	87			198
							96	9							
06		3660 #	3563	-0-	-97	-0-	260	1	3209	2	Y	85	175 1	4 8	104
							94	9							

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)															
STRATCO OPERATING CO., INC.															
HARRIS -N-															
39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
825462															
WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028									
HAWES, EMILY P.		WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5258 - 5275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15314	2111	-0-	-13203	-0-	58 1	1810 3	N	221	239 1	61
						243 9					
02	4732 #	2527	-0-	-2205	-0-	109 1	2239 3	N	163	143 1	81
						179 9					
03	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	240 1	11745 3	N	-0-		81
04	11720 R	11720	-0-	-0-	-0-	232 1	11488 3	N	-0-		81
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

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7719 X	4258	-0-	-3461 B	-0-	624 1	3634 3	N	-0-		39
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251 B	-0-	480 1	2771 3	N	-0-		39
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	-0-	9481	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

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	36 1	698 2	Y	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	35 1	520 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	35 1	495 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	263	-0-	-457 B	-0-	16 1	247 2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD RANCH (2900)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		HEARD, C.E. "B"		40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
						566789						
						WELL #: 10	RRCID -> 068265	COMPL. DATE 12/17/1968	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2280	- 2360	
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-		-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	6 1	91 2	N	-0-		-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-		-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
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-

HEARD, CLAUDE E. "B"						WELL #: 7	RRCID -> 207035	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 1452	- 1456	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"						WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	-0-	169 1	3249 2	N	-0-		-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	2681 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3167	-0-	-491	-0-	-0-	210 1	2957 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	1443	-0-	-2097	-0-	-0-	89 1	1354 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	-0-	217 1	3024 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2818	-0-	-482	-0-	-0-	207 1	2611 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3500)		MILAGRO EXPLORATION, LLC		HEARD, C. E. "B"		40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
						566789						
						WELL #: B 14-U	RRCID -> 157808	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2914	- 3255	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	508 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	29 1	424 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	29 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	40 1	503 2	Y	-0-	-0-	-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	
01		899 N	851	-0-	-48	-0-	42 1	809 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	50 1	735 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		837 N	815	-0-	-22	-0-	54 1	761 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	61 1	845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	68 1	853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	143094	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3651 - 3661
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01		806 N	443	-0-	-363	-0-	22 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	63 1	884 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	42 1	629 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		465 N	13	-0-	-452	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		750 N	89	-0-	-661	-0-	7 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	166892	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	3568 - 3636
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-	-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 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
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	63 1	1203 2	Y	-0-	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75 1	1115 2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678		
01	465 N	32	-0-	-433	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386		
01	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	212 1	4066 2	Y	-0-	14
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	248 1	3685 2	Y	-0-	14
03	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	275 1	3867 2	Y	-0-	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

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498		
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	28 1	535 2	Y	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	503 2	Y	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	640 2	Y	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785		
01	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	122 1	2345 2	N	-0-	-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	123 1	1821 2	N	-0-	-0-
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	127 1	1780 2	N	-0-	-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	84	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	116	1	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	97	1	1473	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1798 X	1598	-0-	-200	-0-	107	1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1740 X	1669	-0-	-71	-0-	123	1	1546	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	188	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	160	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	160	1	2222	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	183	1	2308	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
01	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102	1	1968	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	136	1	1911	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-	105	1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1553	-0-	-617	-0-	104	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	148	1	1860	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162	1	3116	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	198	1	2781	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	262	1	3961	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	323	1	4491	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	334	1	4204	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (3700)				40032 528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362									
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	3673 - 3685	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

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	
01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-	236	1	2178	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2744 #	708	-0-	-2036	-0-	106	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3038 #	18	-0-	-3020	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	-0-	-0-

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 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
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	113	1	1673	2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	109	1	1652	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	34	1	499	2	N	-0-			-0-
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	43	1	605	2	N	-0-			-0-
04	6505	6505	-0-	-0-	-0-	403	1	6101	2	N	1			1
						1	9							
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1550 N	940	-0-	-610	-0-	175	1	765	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	832	-0-	-456	-0-	128	1	704	3	N	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	163	1	1575	3	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	N	-0-			-0-
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-

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) 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
01	713 X	123	-0-	-590	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	89	26	1	63	3	N	-0-			-0-
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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789		CAPACITY				CNTY: BEE				
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368		
01	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3086	-0-	-154	-0-	191	1	2895	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234		
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	84	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	4236 - 4428		
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	-0-			-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	Y	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		49	RRCID ->	244423	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3951 - 4698		
01	1240 X	1231	-0-	-9	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109	1	1538	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	51	1	777	2	Y	-0-			-0-
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-

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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-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
01		8680 X	5122	-0-	-3558	-0-	950 1	4168 3	N	4		33
							4 9					
02	DLQ	G-10	6457	-0-	6457	6457	1008 1	5449 3	N	-0-		33
03	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	13576	1155 1	5964 3	N	-0-		33
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		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	1184 1	7628 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	
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	49 1	950 2	Y	-0-		-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	48 1	706 2	Y	-0-		-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	59 1	829 2	Y	-0-		-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69 1	1049 2	Y	-0-		-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
01		7874 X	6880	-0-	-994	-0-	340 1	6528 2	Y	11		59
							12 9					
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	417 1	6195 2	Y	14		73
							15 9					
03		7192 X	6320	-0-	-872	-0-	419 1	5890 2	Y	10	53 1	30
							11 9					
04		6960 X	6839	-0-	-121	-0-	422 1	6395 2	Y	20		50
							22 9					
05		7192 X	7061	-0-	-131	-0-	472 1	6577 2	Y	11		61
							12 9					
06		6960 X	6068	-0-	-892	-0-	445 1	5609 2	Y	13		74
							14 9					

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
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-

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	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
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	235 1	4512 2	Y	11			59
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	12 9	268 1	Y	14			73
03	5115 X	4196	-0-	-919	-0-	15 9	278 1	Y	10	53 1		30
04	4890 X	3094	-0-	-1796	-0-	11 9	192 1	Y	-0-			30
05	4991 X	3424	-0-	-1567	-0-		229 1	Y	-0-			30
06	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-		258 1	Y	-0-			30

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536
01	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	269 1	5164 2	Y	11			59
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	12 9	329 1	Y	14			73
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	15 9	406 1	Y	10	53 1		30
04	5160 X	4829	-0-	-331	-0-	11 9	298 1	Y	20			50
05	5332 X	3510	-0-	-1822	-0-	22 9	234 1	Y	11			61
06	5160 X	4130	-0-	-1030	-0-	12 9	303 1	Y	13			74
						14 9						

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
01	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	56 1	1075 2	Y	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68 1	1006 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	76 1	1075 2	Y	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75 1	1130 2	Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	243	1	4674	2	Y	-0-		-0-
02		4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	285	1	4227	2	Y	-0-		-0-
03		4994 R	4994	-0-	-0-	-0-	331	1	4663	2	Y	-0-		-0-
04		5027 R	5027	-0-	-0-	-0-	311	1	4716	2	Y	-0-		-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	261	1	5014	2	Y	-0-		-0-
02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	319	1	4738	2	Y	-0-		-0-
03		5580 X	5012	-0-	-568	-0-	333	1	4679	2	Y	-0-		-0-
04		5400 X	5243	-0-	-157	-0-	325	1	4918	2	Y	-0-		-0-
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-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1003	2	23	9	Y	21		134
02		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1660	2	31	9	Y	28	3 8	159
03		2170 X	1614	-0-	-556	-0-	1595	2	19	9	Y	17		176
04		2100 X	1303	-0-	-797	-0-	1288	2	15	9	Y	14		190
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

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		-0-
03		465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-		-0-
04		390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			Y	-0-		-0-
05		465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
02	644 #	341	-0-	-303	-0-	341 2	N	-0-			-0-
03	806 #	203	-0-	-603	-0-	203 2	N	-0-			-0-
04	1320 #	490	-0-	-830	-0-	490 2	N	-0-			-0-
05	1364 #	129	-0-	-1235	-0-	129 2	N	-0-			-0-
06	1320 #	118	-0-	-1202	-0-	118 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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 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
01	5022 X	4179	-0-	-843 B	-0-	577 1	3587 2	N	14			162
02	DLQ G-10	3774	-0-	3774 B	3774	518 1	3195 2	N	55			217
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636 1	3364 2	N	53	177 1		93
04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	608 1	3232 2	N	54			147
05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	571 1	3197 2	N	28			175
06	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	609 1	2911 2	N	-0-			175

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		881167		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
WELL #:		1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
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-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002	
01	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
03	1023 N	497	-0-	-526 B	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	391	-0-	-359 B	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
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-

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			
01	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3320 2	83 9	N	75	188 1		271
02	2688 #	2480	-0-	-208	-0-	2428 2	52 9	N	47			318
03	2976 #	2847	-0-	-129	-0-	2789 2	58 9	N	53	191 1		180
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

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PANCHO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405 PERF. 1517 - 1520
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
JACOBS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 8786 - 8800
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			133
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			133
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			133
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425								
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184593	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475 PERF.11060 - 11110	
*12	28427	X	25883	-0-	-2544	-0-	25568 2	315 9	N 286 182 2	391
*01	28427	X	25675	-0-	-2752	-0-	25346 2	329 9	N 299 351 2	339
*02	24948	X	22886	-0-	-2062	-0-	22673 2	213 9	N 194 353 2	180
*03	27032	X	23974	-0-	-3058	-0-	23687 2	287 9	N 261 175 2	266
*04	25470	X	23507	-0-	-1963	-0-	23228 2	279 9	N 254 179 2	341
*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

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		187539		COMPL. DATE		06/10/2012		TOTAL DEPTH		12454		PERF.11106 - 11124	
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1551 2	26 9	N 24										186
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N -0-										186
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N -0-										186
*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 9	N 1										187

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC.		292166								
WENDTLAND		WELL #:	1	RRCID ->	168758	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 2918 - 2920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
G E OPERATING, INC.		292166										
RUSCHHAUPT		WELL #:	2	RRCID ->	144055	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5473 - 5476	
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577		
01	4123	X	2539	-0-	-1584	-0-	809	1	1676	3	Y	49	157
02	3724	X	3145	-0-	-579	-0-	869	1	2225	3	Y	46	135 1 68
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	929	1	2332	3	Y	59	127
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	971	1	2282	3	Y	67	194
05	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	1199	1	2039	3	Y	18	212
06	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	1021	1	2275	3	Y	39	238 1 13

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID ->		129362		COMPL. DATE		06/12/1988		TOTAL DEPTH		14000		PERF.10024 - 10120	
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3065	3	47	9	N	43	172 1 101						
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3196	3	68	9	N	62	163						
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2425	3	56	9	N	51	214						
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						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		4		RRCID ->		258701		COMPL. DATE		12/12/2011		TOTAL DEPTH		10574		PERF.10070 - 10266	
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2439	2	56	9	Y	51	171 1 121								
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-	121								
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2503	2	52	9	Y	47	168								
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								

WOFFORD, C. J.		935452		WELL #:		1		RRCID ->		134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10153		PERF. 9974 - 10136	
01	11811	X	9992	-0-	-1819	-0-	9750	2	242	9	N	220	276 1 47								
02	10668	X	10350	-0-	-318	-0-	9930	2	420	9	N	382	340 1 89								
03	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	10684	2	367	9	N	334	309 1 114								
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								

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
GONZALES, MAURO ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	206600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5837 PERF. 5398 - 5718	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.		127449								
FRIAR, A.		WELL #:	5	RRCID ->	148215	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 5582 - 5590	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	6510	5137	-0-	-1373	-0-	5137 2	N	-0-		40
02	4303 R	4303	-0-	-0-	-0-	4268 2	N	35 9	32	72
03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	N		-0-	72
04	4980 #	4764	-0-	-216	-0-	4581 2	N	183 9	166	60
05	5146 #	4668	-0-	-478	-0-	4668 2	N		-0-	60
06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482 2	N		-0-	60

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
HENZE, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	002068	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	7608 PERF. 7332 - 7370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

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	
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
01	2077 #	1284	-0-	-793	-0-	1254 2	30 9	N	27			77
02	1820 #	844	-0-	-976	-0-	821 2	23 9	N	21			98
03	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1881 2	46 9	N	42			140
04	2010 #	1954	-0-	-56	-0-	1908 2	46 9	N	42			182
*05	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1774 2	45 9	N	41	183 1		40
*06	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2182 2	52 9	N	47			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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
KERLICK GAS UNIT		1		RRCID ->	259030	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11076 - 13744	
01	56110 X	31008	-0-	-25102	-0-	30119 2	889 9	N	808	726 1		140
02	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	31937 2	978 9	N	889	361 1		668
03	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	61378 2	1650 9	N	1500	1607 1		561
04	56806 X	56806	-0-	-0-	-0-	55411 2	1395 9	N	1268	1644 1		185
05	57259 X	57259	-0-	-0-	-0-	55838 2	1421 9	N	1292	1080 1		397
06	54000 X	NO RPT	-0-	-54000	-0-			N	NO RPT			397

HENZE, E (YEGUA 4725)		40618 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
HOBLIT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	267653	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4847 - 4851	
01	1922 #	671	-0-	-1251	-0-	671 2		N	-0-			200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163 1		37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	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	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
01	2852 #	1238	-0-	-1614	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
02	2576 #	1137	-0-	-1439	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
03	2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
04	2310 #	1797	-0-	-513	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
06	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2398	-0-	2398	2398	2398 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5097	-0-	5097	7495	5097 3		N	-0-			-0-
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-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 35	RRCID -> 114992	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5336	- 5341		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELDER, MRS. E. H.				WELL #: 15	RRCID -> 141533	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 5287	- 5292		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-
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-

WELDER "B"				WELL #: 12U	RRCID -> 143119	COMPL. DATE 09/29/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5371	- 5374		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELDER "A"				WELL #: 53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	- 5494		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEYSER (F-36)				40957 044	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638							
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257502	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	- 5260		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-37)				40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
VANDENBERGE, M. T.				WELL #: 12	RRCID -> 088641	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5223	- 5228		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5218 - 5225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	3720	3242	-0-	-478	-0-	3242	2		N	-0-		-0-	
02	3360	2821	-0-	-539	-0-	2821	2		N	-0-		-0-	
03	3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2		N	-0-		-0-	
04	3600	3286	-0-	-314	-0-	3286	2		N	-0-		-0-	
05	3472 #	2536	-0-	-936	-0-	2536	2		N	-0-		-0-	
06	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2		N	-0-		-0-	

MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF.	5232 - 5242	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284	
L. M. DIEMER				4									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEYSER (F-38)		WELL #:		40957 066	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5292 - 5305	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEYSER (F-39)		WELL #:		40957 077	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
DUNWOODY, CHARLES				13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5298 - 5303	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398	
L. M. DIEMER				4									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC				945921									
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 17	RRCID ->	084814	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5343 - 5357	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-41)				40957 110	ASSOCIATED		49B			CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5458	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)				40957 132	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5458	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (Greta Stringer) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

01	02	03	04	05	*06									
93 #						-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-			-0-
84 #						-0-	-0-	-84	-0-	N	-0-			-0-
93 #			46			-0-	-0-	-47	-0-	N	-0-	46 2		-0-
90 #			37			-0-	-0-	-53	-0-	N	-0-	37 2		-0-
31 #			-0-			-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-			-0-
83 R			83			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83 2		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEYSER (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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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

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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

HEYSEY (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491 PERF. 4043 - 4093
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ, L.P.				WELL #:	3	RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FREDDCO				284921						
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440	
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
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-				-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-				-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-				-0-

HEYSEY (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FREDDCO		284921													
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378	-	5388	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-				-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392	-	5408	
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62				Y	-0-				-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-				-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359	-	5372	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 - 5475			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A	
M	O	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-165		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-107			CANCELLED UNDERAGE ->	-58				
03	0 #	31	-0-	31	B	-76	31 2	Y	-0-	-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	B	-84	22 2	Y	-0-	-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-115		Y	-0-	-0-	
06	30 #	37	-0-	7	B	-108	37 2	Y	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BENNETT, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 051674	COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5408	- 5415		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

LANDER, O. M. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 055330	COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4140	- 4180		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

DUNWOODY, CHARLES				WELL #: 10	RRCID -> 055372	COMPL. DATE 03/27/1973	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 5438	- 5444		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

BENNETT, W. H. (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 089490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 089496	COMPL. DATE 03/10/1986	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #: 17	RRCID -> 089895	COMPL. DATE 04/11/1980	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 5470	- 5485		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
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-	

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					
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360														

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366														
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-		
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-		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN						
PONTIAC OIL, INC.				670449									
WILLIAMS, L. D. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				

WILLIAMS, L. D.				WELL #:	2	RRCID ->	089894	COMPL. DATE	11/25/1939	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5477 - 5487
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350	N	NO RPT	-0-				
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-				

XOG OPERATING LLC				945921									
WELDER, E. H. MRS.				WELL #:	6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 - 5470
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				

WELDER, P. H. -A-				WELL #:	6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				

WELDER, P. H. -A-				WELL #:	11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4050 - 4100
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				

WELDER, P. H. -A-				WELL #:	14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921					
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FREDDCO				284921					
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272
01	186 #	-0-	-0-	-186		-0-	Y	-0-	64
02	168 #	-0-	-0-	-168		-0-	Y	-0-	64
03	186 #	139	-0-	-47		-0-	Y	-0-	64
04	71 R	71	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	64
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	64
*06	217 R	217	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	64

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

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4132	2	68	9	Y	62				217
02	3416 X	3072	-0-	-344	-0-	3040	2	32	9	Y	29	191	1		55
03	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	3162	2	28	9	Y	25				80
04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3487	2	33	9	Y	30				110
05	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3614	2	127	9	Y	115	170	1		55
06	3660 X	3408	-0-	-252	-0-	3377	2	31	9	Y	28	23	5		60

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06	14B DENY	-0-	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			66
02	2800 N	2813	-0-	13	-13	2813	2		N	-0-			66
03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009	2		N	-0-			66
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			66
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			66
*06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			164
02	1120 X	996	-0-	-124	-0-	996	2		N	-0-			164
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2		N	-0-			164
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			164
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			164
06	1080 X	977	-0-	-103	-0-	977	2		N	-0-			164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			19
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			19
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			19
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			19
05	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-			19
*06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			16
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			N	-0-			16
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			16
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2		N	-0-			16
05	186 X	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			16
06	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
 GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	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

01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2096	-0-	-1204	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	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

01	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	9007	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	7614	364	1	7250	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	8820	143	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	9465	312	1	333	2	N	-0-					-0-
05	4389	1165	-0-	-3224	6241	247	1	918	2	N	-0-					-0-
*06	6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-					-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	9033	3	Y	92	51	1			176
						101	9									
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	7335	3	Y	54	151	1			79
						59	9									
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	172	1	6780	3	Y	54	37	1			96
						59	9									
04	9660 X	6496	-0-	-3164	-0-	168	1	6271	3	Y	52	58	1			90
						57	9									
05	9982 X	6316	-0-	-3666	-0-	172	1	6124	3	Y	18	19	1			89
						20	9									
06	9090 X	5714	-0-	-3376	-0-	122	1	5570	3	Y	20	71	1			38
						22	9									

HINNANT (YEGUA 1ST) 41609 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 272449 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6082 - 6206

01	0	3081	-0-	3081	26412	201	1	2715	3	N	150	179	1			130
						165	9									
02	0	2500	-0-	2500	28912	286	1	2179	3	N	32					162
						35	9									
03	0	1623	-0-	1623	30535	250	1	1350	3	N	21					183
						23	9									
04	0	2095	-0-	2095	32630	138	1	1945	3	N	11	152	1			42
						12	9									
05	0	-0-	-0-	-0-	32630					N	9					51
06	0	-0-	-0-	-0-	32630					N	12					63

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
06	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

01	248 N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	N	-0-		13
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-		13
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		13
04	210 N	-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

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

01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	88	1	803	2	N	-0-		996
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	-0-		996
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	119	1	967	2	N	-0-		996
04	870 N	-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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLLY, WEST (YEGUA)		42268 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
KESELING, FRANCIS B.		WELL #:	1	RRCID ->	160107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4449 - 4456
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLLY, WEST (2000)		42268 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
RICHARD GERBERT		WELL #:	2	RRCID ->	228038	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 1724 - 1732
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BKL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	270481	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	2726	PERF. 1958 - 1995
01	7750	8646	-0-	896	6965	8646	2	N	-0-	-0-
02	9611	9611	-0-		6965	9611	2	N	-0-	-0-
03	9659	9659	-0-		6965	9659	2	N	-0-	-0-
04	10509	10509	-0-		6965	312	1	10197 2	N	-0-
05	8735	8735	-0-		6965	347	1	8388 2	N	-0-
*06	9418	9418	-0-		6965	347	1	9071 2	N	-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		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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		
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06	P&A	COND	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID ->		195114		COMPL. DATE		04/07/2003		TOTAL DEPTH		4392 PERF. 4028 - 4031	
HOLZMARK		WELL #:													
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				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37				
06	P&A	COND	-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		
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DONNA-LYNNE OIL CO.		222439												
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3032 - 3034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HOLZMARK		222439												
HOLZMARK		WELL #:	5	RRCID ->	200171	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3139 - 3144				
01	744 #	412	-0-	-332	-0-	124	1	288	2	N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-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				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
06	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				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	-0-
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-

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
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013										

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HOLZMARK		WELL #:	A 1	RRCID ->	210756	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8588 - 8622
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	357
02	1652 N	1064	-0-	-588	-0-	1064	2	N	-0-	357
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	357
04	1320 N	552	-0-	-768	-0-	549	2	N	3	203
05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2	N	-0-	203
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-	203

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
BROWN, ED		WELL #:	1	RRCID ->	207642	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10142 - 10662
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	886	1	N	101	254
						111	9			
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	793	1	N	95	172
						105	9			
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	683	1	N	88	260
						97	9			
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	679	1	N	-0-	260
05	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	684	1	N	-0-	260
06	6450 X	5936	-0-	-514	-0-	708	1	N	14	107
						15	9			

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		411736								
		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572
01	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	366	1	N	-0-	234
02	3024 X	2723	-0-	-301	-0-	290	1	N	-0-	234
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	251	1	N	-0-	234
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	314	1	N	14	248
						15	9			
05	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	316	1	N	65	135
						72	9			
06	3090 X	2637	-0-	-453	-0-	308	1	N	55	190
						61	9			

HOPE (FRIO 2950)
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.
BARNES

42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY
049884
WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	840 N	478	-0-	-362	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 2950)
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.
BARNES

42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY
049884
WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
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-

DJ EXPLORATION, INC.
UNION

221664
WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC
POPE

829259
WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3		N	-0-			-0-
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
*06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)
B.P. PRODUCTIONS INC.
GEO - HOPE

42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY
040797
WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION
YEGUA EAST

069458
WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		//CONT.//		42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259							
KERSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	225909	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 - 3108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-		-0-
02	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-		-0-
03	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-		-0-
04	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-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	2356 X	1479	-0-	-877	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
02	2128 X	1094	-0-	-1034	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
03	2077 X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
04	1650 X	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-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872				
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
01	5332 X	682	-0-	-4650	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-			N	-0-			-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC WILSON UNIT		829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #:		1		RRCID -> 269823		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564				
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 3		N	-0-			-0-
02	3668 X	2222	-0-	-1446	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3176	-0-	-754	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
05	4061 X	60	-0-	-4001	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST		069458										
WELL #:		1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

YEGUA EAST		WELL #:		2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE BRUSHY CREEK GAS UNIT		099955										
WELL #:		17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC GOODRICH-POINDEXTER UNIT		829259										
WELL #:		1		RRCID -> 245914		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700				
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
02	4536 #	4095	-0-	-441	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811 3		N	-0-			-0-
04	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		N	-0-			-0-
05	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627 3		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2750)		42528 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259								
WILLIAMS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	259607	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3859 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

HOPE (MIOCENE 3050)		42528 406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259								
WILLIAMS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	249868	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3859 PERF. 3044 - 3048	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 3300)													
GEONATURAL RESOURCES, INC.			42528 410	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LAVACA		
GEO-HOPE			300805										
			WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187				- 3188		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.													
WESLEY DEBORD GAS UNIT			582558								CNTY: LAVACA		
			WELL #: 1	RRCID -> 168348	COMPL. DATE 01/05/1998	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 3132				- 3138		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)													
B D PRODUCTION CO., INC.			42528 420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MCMANUS, C. B. ET AL			040190										
			WELL #: 3A	RRCID -> 171262	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3272				- 3275		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B.P. PRODUCTIONS INC.													
GEO-HOPE			040797								CNTY: LAVACA		
			WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE													
BRUSHY CREEK GAS UNIT			099955								CNTY: LAVACA		
			WELL #: 11	RRCID -> 183346	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3250				- 3254		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462										
TERRY-GOTT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 3040 - 3042		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
MCMANUS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9494 - 9510			
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	224	1	4075	2	N	142	179	1	128
							156	9							
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	208	1	4782	2	N	113	180	1	61
							124	9							
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	216	1	4259	2	N	105			166
							116	9							
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	240	1	4316	2	N	69	169	1	66
							76	9							
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							

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MCCABE				WELL #:	1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 9461 - 9474		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

PEARCE				WELL #:	1	RRCID ->	224620	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14082 - 14094			
01	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	867	1	5613	3	N	50			138
							55	9							
02	6328	X	6081	-0-	-247	-0-	166	1	5846	3	N	63	169	1	32
							69	9							
03	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	6301	3	63	9	N	57			89
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							

KUESTER OCHOA				WELL #:	4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10355 - 10483			
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	75	1	172	3	Y	-0-			162
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	25			187
							28	9							
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	Y	3			190
							3	9							
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							

HOPE (WILCOX MASSIVE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		//CONT.//	42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
1736 N	1989	190005	STATUS (CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463							
01	1849 N	1849	-0-	-0-	395 1	1454 2	Y -0- 57
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	215 1	1365 2 Y -0- 57
03	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	244 1	1498 2 Y -0- 57
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

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834							
01	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	1009 1	3710 2 N -0- 224
02	4396 X	3574	-0-	-822	-0-	486 1	3088 2 N -0- 224
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	693 1	4258 2 N -0- 224
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	915 1	4155 2 N -0- 224
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	540 1	4476 2 N -0- 224
06	4710 X	4413	-0-	-297	-0-	422 1	3991 2 N -0- 224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894							
01	5549 X	4855	-0-	-694	-0-	1038 1	3817 2 N -0- 185
02	5012 X	4180	-0-	-832	-0-	569 1	3611 2 N -0- 185
03	5549 X	5089	-0-	-460	-0-	712 1	4377 2 N -0- 185
04	5340 X	4649	-0-	-691	-0-	839 1	3810 2 N -0- 185
05	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	527 1	4373 2 N -0- 185
*06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	473 1	4468 2 N -0- 185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977							
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	141 1	519 2 Y -0- 38
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	19 1	118 2 Y -0- 38
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27 1	166 2 Y -0- 38
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30 1	136 2 Y -0- 38
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 2 Y -0- 38
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2 Y -0- 38

LAMAY CORPORATION 484025 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602 PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225							
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1233 2	21 9 N 19 171
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998 2	21 9 N 19 178 1 12
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	1054 2	6 9 N 5 17
04	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1323 2	29 9 N 26 43
05	1581 X	1173	-0-	-408	-0-	1139 2	34 9 N 31 74
*06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1206 2	37 9 N 34 108

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521														
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990														
M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
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														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		765 X	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6 9	N	5			153
02		196 X	26	-0-	-170	-0-	22	1	4 9	N	4			157
03		34 X	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8 9	N	7			164
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
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														
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
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
YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (13,600)			42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861					
HENLEY GU			WELL #: 6	RRCID -> 255746	COMPL. DATE 01/31/2010	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13502 - 13540	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26037	26037 -0-	-0-	-0-	1628 1 356 9	24053 2	Y 324 306 1	46
02	DLQ G-10	21284 -0-	21284	21284	1424 1 114 9	19746 2	Y 104	150
03	DLQ G-10	24630 -0-	24630	45914	1677 1 99 9	22854 2	Y 90 153 1	87
04	23927	23927 -0-	-0-	45914	1603 1 194 9	22130 2	Y 176 151 1	112
05	26313	26313 -0-	-0-	45914	1716 1 151 9	24446 2	Y 137 159 1	90
*06	26184	26184 -0-	-0-	45914	1654 1 133 9	24397 2	Y 121 164 1	47

HOPE (14,000)			42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861					
HENLEY GU			WELL #: 1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14049 - 14253	
01	2015 X	-0- -0-	-2015	-0-				7
02	DLQ G-10	60 -0-	60	60	4 1	56 2	Y -0-	7
03	DLQ G-10	58 -0-	58	118	4 1	54 2	Y -0-	7
04	175 N	57 -0-	-118	-0-	4 1	53 2	Y -0-	7
05	124 N	124 -0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y -0-	6
06	60 N	31 -0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y -0-	6

HENLEY GU			WELL #: 2	RRCID -> 202541	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13458 - 14963	
01	3069 X	2479 -0-	-590	-0-	155 1 35 9	2289 2	Y 32 29 1	5
02	DLQ G-10	2063 -0-	2063	2063	138 1 11 9	1914 2	Y 10	15
03	DLQ G-10	2122 -0-	2122	4185	145 1 7 9	1970 2	Y 6 13 1	8
04	2900 N	2187 -0-	-713	3472	146 1 19 9	2022 2	Y 17 14 1	11
05	3100 N	2003 -0-	-1097	2375	131 1 9 9	1863 2	Y 8 12 1	7
*06	3000 N	1408 -0-	-1592	783	89 1 6 9	1313 2	Y 5 9 1	3

HENLEY GU			WELL #: 4	RRCID -> 205695	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 15225	PERF.14075 - 14480	
01	4154 X	3517 -0-	-637	-0-	220 1 50 9	3247 2	Y 45 41 1	7
02	DLQ G-10	3138 -0-	3138	3138	210 1 18 9	2910 2	Y 16	23
03	DLQ G-10	3457 -0-	3457	6595	235 1 13 9	3209 2	Y 12 22 1	13
04	9778 X	3183 -0-	-6595	-0-	213 1 25 9	2945 2	Y 23 20 1	16
05	3565 X	3161 -0-	-404	-0-	206 1 17 9	2938 2	Y 15 19 1	12
06	3210 X	2982 -0-	-228	-0-	188 1 14 9	2780 2	Y 13 19 1	6

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			77
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			77
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			77
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			40
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			40
*03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			40
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			40
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

01	465 X	192	-0-	-273	-0-	189	1	3	3	N	-0-		84
*02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-		84
*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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE, NE. (2700)		//CONT.//		42531 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		825462									
GOTT		WELL #:		3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2702 - 2706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
01	0	X		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 166123		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2945 - 2951	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0	A		-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
01	62	N	21	-0-	-41		-0-	21	2	N	-0-	-0-
02	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2	N	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-	-0-
05	93	N	44	-0-	-49		-0-	44	2	N	-0-	-0-
06	30	N	21	-0-	-9		-0-	21	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
01	14B	DENY		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

HORDES CREEK		42575 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
LA QUE SE FUE		WELL #:	1	RRCID ->	272319	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4252 - 4260			
M	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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2014												

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			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012												

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635										
PEREIRA, F. R.		WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285 PERF. 4578 - 4580			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15150 PERF. 13396 - 14068				
01	11780	X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	-0-	78
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	3801	1	5947	2	N	-0-	78
03	10199	X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-	78
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	4136	1	6992	2	N	-0-	78
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

PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		237077		COMPL. DATE		05/22/2006		TOTAL DEPTH		15500 PERF. 13560 - 13728	
01	5022	X	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-	-0-				
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-	-0-				
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	-0-				
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-				

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				
01	806	X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	-0-	200
02	728	X	178	-0-	-550	-0-	23	1	155	2	N	-0-	200
03	217	X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-	200
04	210	X	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	2	N	-0-	200
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

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMMAN & ANDERSON										//CONT.// //CONT.//	42575 500 945581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
										WELL #:	7	RRCID ->	205521	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12434 - 12465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
0					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-		3 1	20 2		N	-0-				-0-			
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-		4 1	14 2		N	-0-				-0-			
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-			

HAMMAN & ANDERSON										WELL #:	8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11781 - 11811
01		837 X	629	-0-	-208	-0-		126 1	503 2		N	-0-				132			
02		560 X	532	-0-	-28	-0-		68 1	464 2		N	-0-				132			
03		658 X	658	-0-	-0-	-0-		131 1	527 2		N	-0-				132			
04		734 X	734	-0-	-0-	-0-		153 1	581 2		N	-0-				132			
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			

HORDES CREEK (YEGUA #3) DASBEK ENERGY, L.L.C. POWELL										WELL #:	1	RRCID ->	268820	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	4821 - 4846
01		2759 #	2142	-0-	-617	-0-		145 1	1995 3		N	2				101			
02		2492 #	2247	-0-	-245	-0-		82 1	2165 3		N	-0-				101			
03		2635 #	1705	-0-	-930	-0-		93 1	1612 3		N	-0-				101			
04		2340 #	2183	-0-	-157	-0-		90 1	2093 3		N	-0-				101			
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			

HORDES CREEK (4870) SUE-ANN OPERATING, L.C. POWELL, GENTRY T. -A-										WELL #:	3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4876 - 4882
01		2697 #	2622	-0-	-75	-0-		2622 2			Y	-0-				131			
02		2546 R	2546	-0-	-0-	-0-		2543 2	3 9		Y	3				134			
03		2945 #	2884	-0-	-61	-0-		2877 2	7 9		Y	6				140			
04		2850 #	2546	-0-	-304	-0-		2522 2	24 9		Y	22				162			
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			

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) DESANA DEVELOPMENT CORPORATION POWELL, GENTRY T. SR.										WELL #:	2	RRCID ->	128643	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7408 - 7411
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)		42580 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536										
POWELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126386		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
PERIERA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537				
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
04	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	682 #	298	-0-	-384	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-

HOUDMAN (COLE 1700)		42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101										
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 125026		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS)		42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101										
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 153197		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (PETTUS B)		42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101										
MOORE, BILL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 153206		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) ASPEN ENERGY, INC. HOUDMANN, GUS		42833 800 035449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1		RRCID -> 076451		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 8322 - 8328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		453170		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8259 - 8284				
WELL #:		3		RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8259 - 8284				
01	5797 X	2379	-0-	-3418	B	-0-	247 14	1 9	2118	2	N	13		140
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	B	-0-					N	2		142
03	6388 X	6388	-0-	-0-	B	-0-	540 55	1 9	5793	2	N	50		192
04	6120 X	5685	-0-	-435	B	-0-	480 57	1 9	5148	2	N	52		244
05	5642 X	5459	-0-	-183	B	-0-	496 53	1 9	4910	2	N	48	188	104
06	6180 X	5157	-0-	-1023	B	-0-	510 55	1 9	4592	2	N	50		154

LUBINSKI		WELL #:		1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8492 - 8505		
01	10447 X	10447	-0-	-0-	B	-0-	10381	2	66	9	N	60		277
02	9011 X	9011	-0-	-0-	B	-0-	8993	2	18	9	N	16	176	117
03	11624 X	11624	-0-	-0-	B	-0-	11549	2	75	9	N	68		185
04	11722 X	11722	-0-	-0-	B	-0-	11658	2	64	9	N	58		243
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	244

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8254 - 8277		
01	6386 X	5669	-0-	-717	B	-0-	783 47	1 9	4839	3	N	43		165
02	5824 X	4710	-0-	-1114	B	-0-	754 48	1 9	3908	2	N	44		209
03	6448 X	4661	-0-	-1787	B	-0-	403 57	1 9	4201	2	N	52		261
04	6240 X	4408	-0-	-1832	B	-0-	390 54	1 9	3964	2	N	49	175	135
05	5673 X	4626	-0-	-1047	B	-0-	434 24	1 9	4168	2	N	22		157
06	5490 X	3209	-0-	-2281	B	-0-	300 9	1 9	2900	2	N	8		165

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8286 - 8294		
01	3844 X	2373	-0-	-1471	B	-0-	336 112	1 9	1925	2	N	102	182	65
02	3634 X	3634	-0-	-0-	B	-0-	528 88	1 9	3018	2	N	80		145
03	3999 X	3215	-0-	-784	B	-0-	279 101	1 9	2835	2	N	92		237
04	4268 X	4268	-0-	-0-	B	-0-	360 57	1 9	3851	2	N	52	179	110
05	4030 X	3747	-0-	-283	B	-0-	242 50	1 9	3455	2	N	45		155
*06	4245 X	4245	-0-	-0-	B	-0-	420 44	1 9	3781	2	N	40		195

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1373 X	1373	-0-	-0- B	-0-	1266	2	107	9	N	97				258
02	1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	1081	2	53	9	N	48				306
03	1798 X	1245	-0-	-553 B	-0-	1233	2	12	9	N	11				317
04	1620 X	1224	-0-	-396 B	-0-	1190	2	34	9	N	31				348
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

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	594	1	3665	2	N	96	174	1		94
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	576	1	3272	2	N	83				177
03	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	250	1	3334	2	N	79				256
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

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

01	3472 X	2958	-0-	-514 B	-0-	330	1	2353	2	N	250	360	1		227
02	3136 X	2741	-0-	-395 B	-0-	325	1	2181	2	N	214	179	1		262
03	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	217	1	2176	2	N	177	189	1		250
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

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

01	8091 X	7107	-0-	-984	-0-	353	1	6732	2	Y	20				84
02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	624	1	5995	2	Y	12				96
03	DLQ G-10	7149	-0-	7149	13781	784	1	6334	2	Y	28				124
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

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		//CONT.//		42864 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154631			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5053 X	4491	-0-	-562	-0-	223	1	4246	2	Y	20		74
02		DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	405	1	3895	2	Y	12		86
03		DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	523	1	4221	2	Y	-0-		86
04		13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380	1	4149	2	Y	-0-	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-

DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:		2	RRCID -> 232239			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963			
01		9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	415	1	7929	2	N	-0-		17
02		DLQ G-10	8738	-0-	8738	8738	823	1	7915	2	N	-0-		17
03		DLQ G-10	10381	-0-	10381	19119	1143	1	9238	2	N	-0-		17
04		28411 X	9292	-0-	-19119	-0-	779	1	8513	2	N	-0-		17
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

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		RRCID -> 216386			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289				
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #:		1										
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		43
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-		43
03		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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		132

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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 179355			COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930				
O'CONNOR -H-		WELL #:		21										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (384 SAND)		43270 078		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11	1	3	2	N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12	1	3	2	N	-0-				-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-				-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	142	1	49	2	N	-0-				-0-
02	364 N	120	-0-	-244	-0-	99	1	21	2	N	-0-				-0-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	95	1	5	2	N	-0-				-0-
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	93	1	2	2	N	-0-				-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-				-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193							
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	798	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1752	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	973	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	803	1	1763	2	N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2200)		//CONT.//		43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	241970	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 2230 - 2240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	076673	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 2374 - 2394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2350 - 2374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

O'CONNOR		WELL #:		56	RRCID ->	239248	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	5814	PERF. 2470 - 2474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 2466 - 2472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2600)				43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
HUFF GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	126681	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2570 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HUFF (2600)		//CONT.//		43270 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
O'CONNOR "H"				WELL #: H 19	RRCID -> 170270	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 6763	PERF. 2588	- 2644								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFF GU 1				WELL #: 15	RRCID -> 076674	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 2768	- 2772								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		WELL #: 78	RRCID -> 210746	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR				WELL #: 60	RRCID -> 214396	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2836	- 2840								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR -H-				WELL #: H 34	RRCID -> 257660	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2851	- 2859								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
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-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4658 - 4678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 3598 - 3606	
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	215 1	74 2	N	-0-		-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	140 1	30 2	N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-L		RRCID -> 143832		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 3695 - 3698	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5242 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 #	181	-0-	-377 B	-2239	135 1	46 2	N	-0-	-0-
02		560 #	99	-0-	-461 B	-2700	82 1	17 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1157		CANCELLED UNDERAGE ->		-1543			
03		620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70 1	4 2	N	-0-	-0-
04		600 #	81	-0-	-519 B	-2222	80 1	1 2	N	-0-	-0-
05		341 #	97	-0-	-244 B	-2466	97 1		N	-0-	-0-
06		180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79 1		N	-0-	-0-

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 #	47	-0-	-77	-0-	35 1	12 2	N	-0-	-0-
02		140 N	40	-0-	-100	-0-	33 1	7 2	N	-0-	-0-
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	22 1	1 2	N	-0-	-0-
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 1		N	-0-	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-	-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-	-0-

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925	
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HYNES -B-		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6667 - 6672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY III, LP		338746									
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	4720	-0-	-1759 B	-0-	4703 3	17 9	N	15	41
02		5852 X	4308	-0-	-1544 B	-0-	4245 3	63 9	N	57	98
03		6479 X	4494	-0-	-1985 B	-0-	4459 3	35 9	N	32	130
04		5370 X	3963	-0-	-1407 B	-0-	3877 3	86 9	N	78	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

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309								
BEYNON				WELL #: 4381	RRCID -> 242927	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11225	PERF.11124	- 11156			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5890 X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931 2	31 9	N	28			161
02	5320 X	4821	-0-	-499 B	-0-	4758 2	63 9	N	57	175 1		43
03	5890 X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512 2	88 9	N	80			123
04	5700 X	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	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-			N	NO RPT			40

MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11066	- 11100			
01	3937 X	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604 2	48 9	N	44	187 1		47
02	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3405 2	43 9	N	39			86
03	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784 2	57 9	N	52			138
04	3690 X	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	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT			208

HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11116	- 11146			
01	11098 X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183 2	127 9	N	115	181 1		142
02	11144 X	10331	-0-	-813 B	-0-	10176 2	155 9	N	141	188 1		95
03	15618 X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403 2	215 9	N	195	177 1		113
04	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	12540 X	NO RPT	-0-	-12540 B	-0-			N	NO RPT			206

WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11052	- 11091			
01	1519 X	509	-0-	-1010 B	-0-	496 2	13 9	N	12			138
02	1372 X	357	-0-	-1015 B	-0-	348 2	9 9	N	8			146
03	1426 X	361	-0-	-1065 B	-0-	354 2	7 9	N	6			152
04	1200 X	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	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			158

BURRIS 54				WELL #: 1	RRCID -> 262993	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11110	- 11148			
01	10912 X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229 2	136 9	N	124			177
02	DLQ G-10	8986	-0-	8986 B	8986	8867 2	119 9	N	108	188 1		97
03	0 W	12472	-0-	12472 B	21458	12304 2	168 9	N	153	183 1		67
04	0 W	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	NO RPT	-0-	-0- B	42952			N	NO RPT			148

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			
01	10137 #	6994	-0-	-3143	-0-	6994 2		N	-0-			-0-
02	8092 #	6698	-0-	-1394	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
03	8959 #	6839	-0-	-2120	-0-	6839 2		N	-0-			-0-
04	7380 #	6428	-0-	-952	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
05	7409 #	6438	-0-	-971	-0-	6438 2		N	-0-			-0-
06	7170 #	404	-0-	-6766	-0-	404 2		N	-0-			-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805											
MCCORD		WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER		300805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	5642	#	4269	-0-	-1373	-0-	4269 2		N	-0-			133
02	5096	#	3914	-0-	-1182	-0-	3891 2	23 9	N	21			154
03	5642	#	4992	-0-	-650	-0-	4944 2	48 9	N	44			198
04	5220	#	4090	-0-	-1130	-0-	4080 2	10 9	N	9			207
05	5394	#	2718	-0-	-2676	-0-	2718 2		N	-0-			207
06	4830	#	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-			207

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806											
ROBERTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 UNION CRUDE COMPANY 876326
 MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4061 #	4204	-0-	143 B	-13982	4204	3			N	-0-					-0-
02	3668	3552	-0-	-116 B	-14098	3552	3			N	-0-					-0-
03	4061	3729	-0-	-332 B	-14430	3729	3			N	-0-					-0-
04	3930	3466	-0-	-464 B	-14894	3466	3			N	-0-					-0-
05	4061	3448	-0-	-613 B	-15507	3448	3			N	-0-					-0-
06	3930	3177	-0-	-753 B	-16260	3177	3			N	-0-					-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DELEON PARTNERS, LTD. 212100
 RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 WHITTING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCNEILL												
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	52
02		1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	53
03		1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	70
04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	963	2	120	9	N	17
05		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	906	2	248	9	N	77
06		1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	66

MCNEILL EAST												
WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCNEILL, WADE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095												
01		2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	160
02		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	213
03		2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	56
04		1920 X	1885	-0-	-35	-0-	1736	2	149	9	N	156
05		2139 X	1949	-0-	-190	-0-	1897	2	52	9	N	203
06		2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	233

WADE MCNEILL SOUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152												
01		558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	42
02		504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	96
03		558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	152
04		540 X	298	-0-	-242	-0-	270	2	28	9	N	172
05		465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	172
06		450 X	374	-0-	-76	-0-	338	2	36	9	N	44

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
MCNEILL F												
WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
DOBIE												
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333												
01		1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-28889					N	46
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	87
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	122
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	146
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	37
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	37

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	38	1	1738	3	N	119	180	1			19
						131	9									
02	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	36	1	1987	3	N	109					128
						120	9									
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									

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

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	13	1	24	9	N	22					132
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	9	N	47					179
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	9	N	48	176	1			51
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	9	N	39					90
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

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	175	1			8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

 JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

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	5611 X	4811	-0-	-800	-0-	385	1	4227	2	N	181	28 1	240
						199	9						
02	4956 X	4772	-0-	-184	-0-	296	1	4314	2	N	147	222 1	165
						162	9						
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						

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	253	1	2780	2	N	212	209 1	84
						233	9						
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	168	1	2455	2	N	167	17 1	234
						184	9						
03	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	188	1	2581	2	N	151	206 1	179
						166	9						
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						

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

01	11191 X	432	-0-	-10759	-0-	35	1	379	2	N	16	12 1	102
						18	9						
02	DLQ G-10	6202	-0-	6202	6202	383	1	5580	2	N	217	219 1	100
						239	9						
03	DLQ G-10	3546	-0-	3546	9748	225	1	3078	2	N	221	214 1	107
						243	9						
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						

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434	
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
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	501 1	5495 2	N	142	222 1	82
02	4088 X	25	-0-	-4063	-0-	156 9	15 2	N	8	12 1	78
03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	1 1	7749 2	N	197	217 1	58
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	565 1	5773 2	N	130	35 1	153
05	4526 X	3275	-0-	-1251	-0-	217 9	2954 2	N	75	25 1	203
*06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	357 1	4071 2	N	52	206 1	49
						83 9					
						377 1					
						57 9					
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380	
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	766 1	8408 2	N	206	242 1	80
02	DLQ G-10	7959	-0-	7959	7959	227 9	7273 2	N	170	50 1	200
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	15794	499 1	7116 2	N	182	240 1	142
04	24028 X	8234	-0-	-15794	-0-	187 9	7555 2	N	194	47 1	289
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	519 1	5434 2	N	86	225 1	150
06	9090 X	3986	-0-	-5104	-0-	200 9	3612 2	N	36	31 1	155
						466 1					
						213 9					
						438 1					
						95 9					
						334 1					
						40 9					
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162	
01	6572 X	5875	-0-	-697	-0-	470 1	5156 2	N	226	225 1	213
02	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	249 9	4688 2	N	233	219 1	227
03	DLQ G-10	5971	-0-	5971	11237	322 1	5271 2	N	287	413 1	101
04	16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	256 9	4959 2	N	182	32 1	251
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	384 1	5124 2	N	237	401 1	87
06	5790 X	5545	-0-	-245	-0-	316 9	4864 2	N	210	230 1	67
						306 1					
						200 9					
						413 1					
						261 9					
						450 1					
						231 9					
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644	
01	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	410 1	4492 2	N	133	29 1	220
02	4900 X	4579	-0-	-321	-0-	146 9	4082 2	N	197	218 1	199
03	5332 X	4561	-0-	-771	-0-	280 1	4073 2	N	174	220 1	153
04	5010 X	4942	-0-	-68	-0-	217 9	4434 2	N	213	215 1	151
05	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	297 1	4355 2	N	171	214 1	108
06	4920 X	4865	-0-	-55	-0-	191 9	4281 2	N	171	216 1	63
						274 1					
						234 9					
						351 1					
						188 9					
						396 1					
						188 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 #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

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	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	314	1	3450	2	N	161	208	1	88
						177	9							
02	3696 X	3676	-0-	-20	-0-	226	1	3298	2	N	138	22	1	204
						152	9							
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							

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	1289	1	14147	2	N	554	676	1	73
						609	9							
02	DLQ G-10	14874	-0-	14874	14874	913	1	13322	2	N	581	467	1	187
						639	9							
03	DLQ G-10	15829	-0-	15829	30703	1039	1	14248	2	N	493	476	1	204
						542	9							
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							

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

01	2387 X	1590	-0-	-797	-0-	121	1	1324	2	N	132	197	1	82
						145	9							
02	2156 X	1241	-0-	-915	-0-	77	1	1129	2	N	32	8	1	106
						35	9							
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1730	2	N	107	10	1	203
						118	9							
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	N	129	197	1	135
						142	9							
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1708	2	N	156	196	1	95
						172	9							
06	1920 X	1750	-0-	-170	-0-	136	1	1470	2	N	131	178	1	48
						144	9							

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOBAR (YEGUA)			46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LARAMI, LTD			WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROCK RESOURCES, INC.			722939									
ALBRECHT			WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALBRECHT, V.			WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552									
ALBRECHT, ESTELLE			WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552								
SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	167799	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499	
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103								
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	155	1	265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	161	1	239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	167	1	355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	328	1	316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	296	1	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178			214

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	
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NEW		//CONT.//	47065 250 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
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

NEW ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	244870	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4755 - 4757
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAREN BEAUCHAMP (1650) PARAMONT, INC. RIGGS, J. W.				48104 376 639031	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		

RIGGS, GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID ->	144052	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 - 1664
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) GEISER OPERATING, INC. LOEHR				48104 423 298984	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		

RIGGS, GERTRUDE				WELL #:	7	RRCID ->	242787	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2095 - 2107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
PARAMONT, INC.				639031										
BETHKE, PAUL		WELL #:		3	RRCID -> 002278	COMPL. DATE 04/12/1962	TOTAL DEPTH 4933	PERF. 2122	-	2130				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID -> 085596	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2116	-	2123				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
GEISER OPERATING, INC.				298984										
LOEHR		WELL #:		5	RRCID -> 268005	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2268	-	2274				
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2014 - PLUGGED 02/26/14														

KAREN BEAUCHAMP (2300)		//CONT.//		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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2600)				48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
RICARDO OIL & GAS INC.				706616							
ROUDON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2700)				48104 658	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.				584550							
RIGGS, GERTRUDE				WELL #: 3	RRCID -> 076256	COMPL. DATE 03/22/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2702 - 2705		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARAMONT, INC.				639031							
RIGGS, GERTRUDE				WELL #: 5	RRCID -> 085075	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2704 - 2708		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894	1	6637	2	Y	122	104	1	34
						134	9							
02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	740	1	6366	2	Y	96	116	1	14
						106	9							
03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	883	1	8080	2	Y	163	135	1	42
						179	9							
04	8821 R	8821	-0-	-0-	-0-	901	1	7778	2	Y	129	142	1	29
						142	9							
05	8407 R	8407	-0-	-0-	-0-	1207	1	7055	2	Y	132	133	1	28
						145	9							
*06	8842 R	8842	-0-	-0-	-0-	1003	1	7750	2	Y	81	92	1	17
						89	9							

KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194								
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	1	22 1						-0-
						1 9										
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-							-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 2	Y	-0-							-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	3 1	27 2	Y	1	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-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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-

KARON UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	527 #	523	-0-	-4	-0-	61	1	453	2	Y	8	27	1			2
						9	9									
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
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									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984														
MCMULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 272247		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-
02	33600 X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					-0-
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-
04	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-					N	-0-					-0-
05	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-
06	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DILWORTH UNIT-WN		2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	313 1	2326 2	N	22							208
02	3556 X	2616	-0-	-940	-0-	269 1	2319 2	N	25							233
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

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180								
01	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	649 1	4822 2	N	62							154
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	673 1	5794 2	N	36							190
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

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6992 - 7037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	182	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	199	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	199	
04	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2	Y	-0-	3 5 196	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2103			Y	10	206	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2103			Y	-0-	158 1 48	

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142
01	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	564	1	6951	3	Y	63 198
							69	9				
02	7168	X	6975	-0-	-193	-0-	525	1	6405	3	Y	41 167 1 72
							45	9				
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	61 133
							67	9				
04	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	591	1	5999	3	Y	55 188
							61	9				
05	7719	X	6107	-0-	-1612	-0-	631	1	5409	3	Y	61 175 1 74
							67	9				
06	7710	X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50 106 1 18
							55	9				

KUESTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	844	1	6644	2	N	-0-		165
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	719	1	5677	2	N	-0-		165
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	-0-		165
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	714	1	5571	2	N	-0-		165
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

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9 1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9 1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9 1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8 1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17 1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17 1	5

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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-

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

01	713 X	507	-0-	-206	-0-	40	1	467	2	N	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-		23
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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945															
01		37479 X	-0-	-0-	-37479	-0-					N	-0-			217
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14															

SABINE OIL & GAS LLC 742142															
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080															
01		744 N	101	-0-	-643	-0-	90	1	11	2	N	-0-			-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
*03		650 N	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - P/A 03-27-2014															

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BEGO TRUST //CONT.// 816437														
WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7843 X	7761	-0-	-82	-0-	-0-	7761	3		N	-0-			10
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	5408	5408	2		N	-0-			10
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	6178	2		N	-0-			10
04	18157 X	6571	-0-	-11586	-0-	6571	6571	2		N	-0-			10
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	7026	2		N	-0-			10
06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	7106	2		N	-0-			10
DAVILA														
WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
RHODES TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
BLACKWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
RHODES TRUST														
WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
STRAUBE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470														
01	10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	4329	3	69	9	N	63			120
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-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														
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	-0-				N	-0-			148
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

KAWITT (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500															
M	O	ALLOW 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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-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															
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-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															
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135															
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	916	-0-	-0-	916	916	819	2	97	9	N	88		88
03		DLQ G-10	4173	-0-	-0-	4173	5089	4169	2	4	9	N	4		92
04		25105 X	20016	-0-	-0-	-5089	-0-	19982	2	34	9	N	31		123
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	30	9	N	27		150
06		4050 X	103	-0-	-0-	-3947	-0-	103	2			N	-0-		150

EYHORN GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

KAWITT (SECOND ROEDER)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437															
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					N	NO RPT		-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437								
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9204 - 9214
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
PATERSON ENERGY CORPORATION				643402								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3751 - 3757
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666
01	9393 X		-0-	-0-	-9393				N	-0-		86
02	DLQ G-10	3406	-0-	-0-	3406	3406	2		N	-0-		86
03	DLQ G-10	9646	-0-	-0-	9646	13052	9646	2	N	-0-		86
04	20879 X	7827	-0-	-0-	-13052	-0-	7827	2	N	-0-		86
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	-0-	8003	2	N	-0-		86
06	0 W	5394	-0-	-0-	5394	5394	5394	2	N	-0-		86

KAY CREEK (1750)				48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION				027200								
MCFADDIN 'A'		WELL #:		25F	RRCID ->	194145	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1745 - 1750
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	1746 - 1768
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729				
01	682 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-				-0-
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11	1	40	2	N	-0-				-0-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	2	N	-0-				-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34	1	83	2	N	-0-				-0-
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-

KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION				027200											
MCFADDIN "A"		WELL #:		34 F	RRCID ->	132982	COMPL. DATE	08/10/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1898 - 1908				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941				
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	74	1	245	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	89	1	325	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	-0-	827	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-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
APACHE CORPORATION				027200											
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441				
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-	829	1	2723	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	-0-	698	1	2561	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	-0-	6767	1	2757	2	N	-0-				-0-
04	2649	2649	-0-	-0-	-0-	6767	1	1887	2	N	-0-				-0-
05	2728	1467	-0-	-1261	-0-	5506	1	700	2	N	-0-				-0-
06	2640	554	-0-	-2086	-0-	3420	1	327	2	N	-0-				-0-

KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN "A"		WELL #: 45 U		RRCID -> 199976		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN "A"		WELL #: 25 D		RRCID -> 131138		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION		027200									
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44 T		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013											

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	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	BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
KEERAN "A"		WELL #: 37			RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-		-0-
KEERAN "A"		WELL #: 32			RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KEERAN (5200)		48452 247			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
KEERAN		WELL #: 7			RRCID -> 215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5285 - 5288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 9			RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868							
01	9114 #	8711	-0-	-403	-0-	8689	2	22	9	Y	20				174
02	DLQ G-10	7933	-0-	7933	-0-	7933	2			Y	-0-				174
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	-0-	16412	2	20	9	Y	18				192
04	7633	7633	-0-	-0-	-0-	16412	2	13	9	Y	12	171	1		33
05	8525	3268	-0-	-5257	-0-	11155	2	8	9	Y	7				40
06	8250	7483	-0-	-767	-0-	10388	2	20	9	Y	18				58

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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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							
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	25	1	139	9	Y	126	137	1		7
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	97	94	1		10
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	9	Y	141	145	1		6
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	166	9	Y	151	147	1		10
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	9	Y	152	147	1		15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

KEERAN (6400)			48452 646		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
KEERAN RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 156171			COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

KEERAN, UNION			WELL #: 10		RRCID -> 161803			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT	-0-		

KEERAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 190719			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	9	Y	273	298	1	16
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	9	Y	195	190	1	21
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	9	Y	271	281	1	11
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	348	9	Y	316	306	1	21
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	9	Y	321	310	1	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	9	Y	69	86	1	4
02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	2	67	9	Y	61	60	1	5
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	12	2	222	9	Y	202	199	1	8
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	2	191	9	Y	174	170	1	12
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	2	163	9	Y	148	145	1	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
06	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			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
KEERAN "A"		WELL #:	33	RRCID ->	134146	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	4811	PERF.	4020 - 4023			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			-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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
01	4420	NO RPT	NO RPT	-0-	-4420	-0-			-0-
02	6188	NO RPT	NO RPT	-0-	-6188	-0-			-0-
03	6851	NO RPT	NO RPT	-0-	-6851	-0-			-0-
04	6630	NO RPT	NO RPT	-0-	-6630	-0-			-0-
05	6851	NO RPT	NO RPT	-0-	-6851	-0-			-0-
06	6630	NO RPT	NO RPT	-0-	-6630	-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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244		-0-

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006									

KEMPER, EAST (5650)		//CONT.//		48699 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
GEISER OPERATING, INC.				298984												
LAMPLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	268084	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 5384 - 5388					
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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	270838	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5548 - 5553					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KENDALL (QUEEN CITY)				48821 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
KENDALL		WELL #:		1	RRCID ->	244450	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6752 - 6768					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215												
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000 - 13439					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320												
SYRING, R. J.		WELL #:		2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924					
01	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	198	1	1127	3	N	5				110
02	1148	X	887	-0-	-261	-0-	146	1	739	3	N	2				112
03	1271	X	1104	-0-	-167	-0-	189	1	914	3	N	1				113
04	1290	X	747	-0-	-543	-0-	171	1	576	3	N	-0-				113
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

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18693 X	772	-0-	-17921	-0-	290 1	482 3	Y		-0-	50	
02		16884 X	576	-0-	-16308	-0-	482 1	62 3	Y		29	79	
							32 9						
03		18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084 1	9769 3	Y		59	138	
							65 9						
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963 1	9429 3	Y		13	151	
							14 9						
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	

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970													
01		1054 X	742	-0-	-312	-0-	83 1	659 3	Y		-0-	-0-	
02		924 N	550	-0-	-374	-0-	103 1	447 3	Y		-0-	-0-	
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	50 1	532 3	Y		-0-	-0-	
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	68 1	811 3	Y		-0-	-0-	
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-	

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77	

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481													
01		7130 X	5685	-0-	-1445	-0-	1228 1	4457 2	N		-0-	164	
02		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1068 1	4455 2	N		-0-	164	
03		6045 X	4336	-0-	-1709	-0-	824 1	3512 2	N		-0-	164	
04		5850 X	5004	-0-	-846	-0-	775 1	4229 2	N		-0-	164	
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	

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150													
01		4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	737 1	2674 2	N		-0-	204	
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	551 1	2296 2	N		-0-	204	
03		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	884 1	3768 2	N		-0-	204	
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	692 1	3778 2	N		-0-	204	
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	

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE			

01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	947	1	3436	2	N	64
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	653	1	2722	2	N	64
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	617	1	2631	2	N	64
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	700	1	3820	2	N	64
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	740	1	3149	2	N	64
*06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634	1	2609	2	N	64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1293	1	4692	2	N	26
02		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1620	1	6756	2	N	26
03		8835 X	7295	-0-	-1540	-0-	1386	1	5909	2	N	26
04		8550 X	5781	-0-	-2769	-0-	895	1	4886	2	N	26
05		9269 X	8439	-0-	-830	-0-	1606	1	6833	2	N	26
*06		8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149	1	4727	2	N	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												
01		6076 X	5140	-0-	-936	-0-	330	1	4801	3	Y	49
							9					
02		5684 X	4504	-0-	-1180	-0-	231	1	4230	3	Y	88
							43					
03		6293 X	5570	-0-	-723	-0-	359	1	5209	3	Y	90
							2					
04		6090 X	5287	-0-	-803	-0-	446	1	4839	3	Y	92
							2					
05		6076 X	5618	-0-	-458	-0-	457	1	5150	3	Y	44
							11				58 1	
*06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527	1	5207	3	Y	45
							1					

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
01		6107 X	3935	-0-	-2172	-0-	252	1	3673	3	Y	43
							10					
02		4676 X	3427	-0-	-1249	-0-	175	1	3208	3	Y	83
							44					
03		5177 X	4273	-0-	-904	-0-	275	1	3996	3	Y	85
							2					
04		5010 X	3932	-0-	-1078	-0-	332	1	3599	3	Y	86
							1					
05		4495 X	4382	-0-	-113	-0-	357	1	4017	3	Y	39
							8				54 1	
06		4140 X	4064	-0-	-76	-0-	374	1	3688	3	Y	41
							2					

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217												
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	3	Y	-0-
02		504 N	494	-0-	-10	-0-	26	1	468	3	Y	-0-
03		713 N	553	-0-	-160	-0-	36	1	517	3	Y	-0-
04		690 N	463	-0-	-227	-0-	39	1	424	3	Y	-0-
05		558 N	341	-0-	-217	-0-	28	1	313	3	Y	-0-
06		540 N	264	-0-	-276	-0-	24	1	240	3	Y	-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359	1	5233	3	Y	9			53
						10	9							
02	5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221	1	4062	3	Y	43			96
						47	9							
03	6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308	1	4471	3	Y	3			99
						3	9							
04	6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411	1	4459	3	Y	1			100
						1	9							
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							

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-			-0-
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	219	1	4026	3	N	-0-			-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213	1	3094	3	N	-0-			-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	224	1	2429	3	N	-0-			-0-
05	4712 X	1761	-0-	-2951	-0-	144	1	1617	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	486	-0-	-4074	-0-	45	1	441	3	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEY, SW. (SLIGO)		//CONT.//		48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624										
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.	15755 - 15821
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
02	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2	N	-0-			-0-
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
04	5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
05	6076	5424	-0-	-652	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
06	5880	5229	-0-	-651	-0-	5229	2	N	-0-			-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
WERNLI GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	264849	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8120 - 8130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	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
01	12803 X	11958	-0-	-845	-0-	2183	1	9775	3	Y	-0-	92
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	11363	3	Y	185	115
						204	9					
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	13528	3	Y	122	237
						134	9					
04	DLQ G-10	13295	-0-	13295	40866	1272	1	11995	3	Y	25	118
						28	9					
05	48014 X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477	3	Y	24	142
						26	9					
*06	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	783	1	8194	3	Y	24	142
						26	9					

RAY, GEORGE A.				WELL #:	104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7316 - 7366
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	37	1	165	3	Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144	3	Y	2	1	
						2	9						
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2	3	
						2	9						
04	DLQ G-10	309	-0-	309	682	30	1	279	3	Y	-0-	1	
05	807 N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113	3	Y	1	2	
						1	9						
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	1	2	
						1	9						

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7307 - 7313
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	899 N	855	-0-	-44	-0-	156	1	699	3	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	51	1	505	3	Y	13	7 1	9
03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	34	1	386	3	Y	7		16
04	DLQ G-10	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1		9

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-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	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 3	N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	416	-0-	-0-	416		416 3	N	-0-			25
05	14B2 EXT	1581	-0-	-0-	1581		1997 1581 3	N	-0-			25
06	14B2 EXT	1129	-0-	-0-	1129		3126 1129 3	N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C")
PROGAS PROPERTIES, INC.
OPAL WILSON ET AL UNIT

49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
681150
WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134		N	NO RPT			-0-
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-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
JAMEX, INC.
LANGHAM

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
429659
WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHAM ST

WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

531085
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

01	1620	S	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-	111
02	1604	S	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	-0-	111
03	1319	S	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	12	123
							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					

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80

KOERTH (WILCOX 11150) STRAND ENERGY, L.C. MUELLER			50056 725 824758		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
			WELL #:	1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10981 - 11012	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5720	-0-	-480 B	-0-	347 1 85 9	5288 2	N	77	168 1		98	
02	5600 X	5528	-0-	-72 B	-0-	313 1 56 9	5159 2	N	51			149	
03	6200 X	4857	-0-	-1343 B	-0-	302 1 56 9	4499 2	N	51			200	
04	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	411 1 83 9	6539 2	N	75	166 1		109	
05	7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	425 1 68 9	6548 2	N	62			171	
06	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			N	NO RPT			171	
MUELLER			WELL #:	2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11060 - 11084	
01	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	508 1 158 9	7269 2	N	144	170 1		193	
02	6916 X	6135	-0-	-781 B	-0-	372 1 81 9	5682 2	N	74	192 1		75	
03	7657 X	6742	-0-	-915 B	-0-	419 1 87 9	6236 2	N	79			154	
04	7541 X	7541	-0-	-0- B	-0-	436 1 154 9	6951 2	N	140	174 1		120	
05	7657 X	7404	-0-	-253 B	-0-	446 1 83 9	6875 2	N	75			195	
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410 B	-0-			N	NO RPT			195	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC HOFFER, E. J.			WELL #:	1	RRCID ->	225465	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11142 - 11160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
WOLF-COWLING "A"			WELL #:	2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10998 - 11270	
01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	294 1 83 9	1892 2	N	75			250	
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252 1 66 9	1219 2	N	60	191 1		119	
03	2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	294 1 41 9	744 2	N	37			156	
04	2190 X	795	-0-	-1395 B	-0-	210 1 35 9	550 2	N	32			188	
05	2263 X	1042	-0-	-1221 B	-0-	266 1 19 9	757 2	N	17			205	
06	2190 X	778	-0-	-1412 B	-0-	196 1 14 9	568 2	N	13			218	

KOONTZ (MACADE)			50207 208 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC			665697												
KEERAN			WELL #:	9	RRCID ->	259929	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6827 - 6830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOONTZ (3200)			50207 416 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
KEERAN "A"			WELL #:	38-C	RRCID ->	142516	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3229 - 3233				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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		
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-																			-0-		
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-																			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																			-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																			-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																			-0-		

KOONTZ (4700)			50207 468 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
LYONS & LOGAN			517080												
KEERAN RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	002420	COMPL. DATE	11/22/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC			665697												
KEERAN			WELL #:	4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 4692 - 4696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

KOONTZ (5300)		50207 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
LYONS & LOGAN		517080		WELL #:		1		RRCID -> 002421		COMPL. DATE 07/28/1948		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 5268	
KEERAN RANCH													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KEERAN RANCH		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		665697		WELL #:		2		RRCID -> 002422		COMPL. DATE 11/02/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064	
KEERAN													
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377	
SPUR T GAS UNIT													
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CIMROD, LLC		153468		WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840	
GOHLKE DEEP GAS UNIT													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE (YEGUA 5700)		50455 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:		1		RRCID -> 250703		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786	
SIEVERS													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

LA BAHIA, E. (3900)		50624 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCCAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 164389		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903		
M	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GARDNER, J. B.		294497								
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205								
SCHIRMER		WELL #: 20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	3100 N	312	-0-	-2788	97033	312 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1192	-0-	-1608	95425	1192 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	167	-0-	-2933	92492	167 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	970	-0-	-2030	90462	970 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90462		Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	90462		Y	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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														
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613								
01	3100 N	40	-0-	-3060	35868	40	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	113	-0-	-2687	33181	113	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	17	-0-	-3083	30098	17	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	27221	123	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27221					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27221					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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				
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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 #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 219475		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066				
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140				
01	3100 N	40	-0-	-3060	16123	40	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	113	-0-	-2687	13436	113	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	17	-0-	-3083	10353	17	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	123	-0-	-2877	7476	123	2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7476				N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7476				N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
ROOKE SOUTH		WELL #: M 01		RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					46
02	28 #		-0-	-0-	-28					N	-0-					46
03	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46
04	3000 #	201	-0-	-0-	-2799		201	2		N	-0-					46
05	3100 #		-0-	-0-	-3100					N	-0-					46
06	1050 #	NO RPT	-0-	-0-	-1050					N	NO RPT					46

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N		-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
02	T. A.	12	-0-	-0-	12	12	12	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
06	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										
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1144	-0-	1144	1144	1144	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	10219	-0-	10219	11363	10217	2	Y	2			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11363			Y	NO RPT			2
LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	427	-0-	427	427	427	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	427			Y	NO RPT			-0-
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
01	3503 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2	Y	-0-			27
02	7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-			Y	-0-			27
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			27
04	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-			27
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830	2	Y	-0-			27
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			27
LA SALLE (7150)		51025 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 221874		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KAMEL OIL, L.L.C.		450126									
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4724 - 4728	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KD ENERGY, LLC		452996									
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996											
STRAUSS		WELL #:		19	RRCID ->	238938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4754 - 4769				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073											
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 183658		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6348 - 6351			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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-

LABUS (EDWARDS, UPPER)		51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
OKY INVESTMENTS, INC.		621092		WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

LAGARTO (PETTUS)		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		WELL #: 1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522			
01	14508 #	10532	-0-	-3976	-0-	320	1	10078	3	N	122	170	1		174
						134	9								
02	0 N	8756	-0-	8756 B	8756	296	1	8326	3	N	122	179	1		117
						134	9								
03	18780 X	10024	-0-	-8756	-0-	339	1	9544	3	N	128				245
						141	9								
04	10050 X	9540	-0-	-510	-0-	331	1	9095	3	N	104	175	1		174
						114	9								
05	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	335	1	7630	3	N	88	178	1		84
						97	9								
06	10050 X	6660	-0-	-3390	-0-	337	1	6207	3	N	105				189
						116	9								

BEALL		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
		275590		WELL #: 1		RRCID -> 267173		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 5567 - 5846			
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378	1	6837	3	Y	32	30	1		64
						35	9								
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	338	1	6734	3	Y	19	22	1		61
						21	9								
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	379	1	7121	3	Y	37	21	1		77
						41	9								
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	369	1	7032	3	Y	31	41	1		67
						34	9								
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	379	1	7006	3	Y	34	25	1		76
						37	9								
06	7590 X	6964	-0-	-626	-0-	370	1	6551	3	Y	39	54	1		61
						43	9								

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK							
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590		WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075											
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 258153	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 6236	-	6254					
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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					
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							
HINNANT HEIRS 'A'			WELL #: 4	RRCID -> 272692	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6190	-	6199					
01	0	6828	-0-	6828	6828	57	1	6520	3	Y	228	126	1	102
						251	9							
02	9090	23425	-0-	14335	21163	149	1	22590	3	Y	624	726	1	-0-
						686	9							
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							
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M	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
01		5105	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02		4470 R	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03		5523	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04		5100	4807	-0-	-293	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05		5270	205	-0-	-5065	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06		5100	3573	-0-	-1527	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377														
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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														

01		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	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														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727														

01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			240
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03		996 R	996	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			240
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			240
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	152	1	88
06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-	88	7	-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

01	775 #	560	-0-	-215	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
05	775 N	187	-0-	-588	-0-	187	3	N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

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								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	5186 PERF. 3825 - 3833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
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-

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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
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-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID ->	254094	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5400 - 5406		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	261124	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5405 - 5416		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID ->	123972	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	3810 - 3854		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5514 - 5524		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471		
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-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	5533 - 5537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454		
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-	

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		
01	6913 #	4307	-0-	-2606	-0-	3944	2	363	9	N	330	170	1	301
02	6244 #	4596	-0-	-1648	-0-	4398	2	198	9	N	180	152	1	329
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918	2	127	9	N	115	155	1	289
04	6240 #	6000	-0-	-240	-0-	5818	2	182	9	N	165	151	1	303
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

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
WELDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	232689	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6917 - 6920		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
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

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	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
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575	2	119	9	N	108	163	1	56
02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6779	2	177	9	N	161	174	1	43
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219	2	185	9	N	168	176	1	35
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7113	2	237	9	N	215	172	1	78
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

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	971	1	1916	2	N	-0-			-0-
						257	3							
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	802	1	1513	2	N	-0-			-0-
						338	3							
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	832	1	1661	2	N	-0-			-0-
						356	3							
04	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	692	1	1193	2	N	-0-			-0-
						512	3							
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							

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:			D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1039	1	2049	2	N	-0-		-0-
							275	3						
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	929	1	1752	2	N	-0-		-0-
							390	3						
03	3100	N	3267	-0-	167	167	953	1	1905	2	N	-0-		-0-
							409	3						
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						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374	
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1723 1	3400 2	N	-0-
						456 3			
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1377 1	2596 2	N	-0-
						579 3			
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1536 1	3069 2	N	-0-
						658 3			
04	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	1528 1	2633 2	N	-0-
						1130 3			
05	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	1461 1	2947 2	N	-0-
						668 3			
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	1400 1	2855 2	N	-0-
						735 3			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:		D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4368 - 4396
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4344 - 4377
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4482	- 4490					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3705	- 3725					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4403	- 4436					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-

O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #: 79		RRCID -> 206761	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4382	- 4408					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 57		RRCID -> 217977	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4392	- 4426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400	-	4421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		868 X	392	-0-	-476	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4392	-	4419
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
02		3080 X	2198	-0-	-882	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	3054	-0-	-186	-0-	3054	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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374	-	4408
01		7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
02		6720 X	2694	-0-	-4026	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
03		7440 X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
04		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3		N	-0-			-0-
05		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-			-0-
*06		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	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
01		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
02		3612 X	3527	-0-	-85	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
03		3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
05		3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3		N	-0-			-0-
*06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814 1	1606 2	N	-0-			-0-
						215 3						
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	650 1	1225 2	N	-0-			-0-
						274 3						
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	643 1	1286 2	N	-0-			-0-
						277 3						
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						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

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

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1692	-0-	-352	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	110	-0-	-1420	-0-	110	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 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
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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 63		RRCID -> 239367		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
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-

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		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-330)		51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	954 1	1883 2	N	-0-	-0-
							252 3				
02		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	793 1	1496 2	N	-0-	-0-
							334 3				
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	754 1	1506 2	N	-0-	-0-
							324 3				
04		3480 X	2608	-0-	-872	-0-	753 1	1298 2	N	-0-	-0-
							557 3				
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				

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							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-338)		WELL #:		51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		D 1G		RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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
01		0 X	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	609 1	1202 2	N	-0-			-0-
						162 3						
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	569 1	1072 2	N	-0-			-0-
						239 3						
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						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	1556 1	3071 2	N	-0-			-0-
						412 3						
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	1354 1	2552 2	N	-0-			-0-
						568 3						
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						

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

01	37572 X	37546	-0-	-26 B	-0-	144 1	37164 2	N	216	181 1		147
						238 9						
02	DLQ G-10	42106	-0-	42106 B	42106	163 1	41668 2	N	250	190 1		207
						275 9						
03	DLQ G-10	51104	-0-	51104 B	93210	197 1	50566 2	N	310	358 1		159
						341 9						
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						

LARGO NAVIDAD (6560)		//CONT.//		52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468								
ROBINSON-SOONER SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6952 - 6958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	2004	-0-	-4847 B	-0-	7 1	1883 2	N	104	186 1		137
						114 9						
02	6188 X	3746	-0-	-2442 B	-0-	14 1	3669 2	N	57			194
						63 9						
03	6851 X	4053	-0-	-2798 B	-0-	15 1	3969 2	N	63			257
						69 9						
04	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	21 1	5435 2	N	137	180 1		214
						151 9						
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						

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAURA THOMSON, S. (5200)		52290 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
BARROW, LAURA T.		WELL #:		14	RRCID ->	058175	COMPL. DATE	02/17/1974	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)		52352 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
ETZLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259602	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	14489 - 18625
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	220 3	2 9	N	2			115
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144 3	11 9	N	10			125
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			125
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3		N	-0-			125
05	217 #	105	-0-	-112	-0-	105 3		N	-0-			125
06	210 #	93	-0-	-117	-0-	93 3		N	-0-			125

LAVACA BAY (F-34)															
NEUMIN PRODUCTION COMPANY															
STATE TRACT 38															
52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
605990															
WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	426	1	3711	3	N	167	167	0		-0-
						184	9								
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	385	1	2688	3	N	130	130	0		-0-
						143	9								
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								
STATE TRACT 26															
WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637															
01	15903 X	12654	-0-	-3249	-0-	12230	3	424	9	N	385	385	0		-0-
02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11246	3	417	9	N	379	379	0		-0-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	11908	3	579	9	N	526	526	0		-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	11465	3	556	9	N	505	505	0		-0-
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-
LAVACA BAY (F-39)															
NEUMIN PRODUCTION COMPANY															
STATE TRACT 26															
52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
605990															
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624															
01	3627 X	1677	-0-	-1950	-0-	1605	3	72	9	N	65	65	0		-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2617	3	125	9	N	114	114	0		-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
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-
GALLINIPPER UNIT															
WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644															
01	5394 X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	3			N	-0-				-0-
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-				-0-
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-
LAVACA BAY (F-40-B)															
NEUMIN PRODUCTION COMPANY															
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE															
STATE TRACT 26															
52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
605990															
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575															
01	21576 X	20514	-0-	-1062	-0-	19483	3	1031	9	N	937	937	0		-0-
02	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17094	3	968	9	N	880	880	0		-0-
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	770	1	18507	3	N	963	963	0		-0-
						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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	895 3	261 9	N	237	237 0			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	416 3	130 9	N	118	118 0			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615 3	124 9	N	113	113 0			-0-
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-

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

01	713 N	691	-0-	-22	-0-	426 1	265 3	N	-0-				-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	385 1	232 3	N	-0-				-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	426 1	330 3	N	-0-				-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	413 1	347 3	N	-0-				-0-
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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

01	4991 X	3747	-0-	-1244	-0-	3175 3	572 9	N	520	520 0			-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2701 3	521 9	N	474	474 0			-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2316 3	262 9	N	238	238 0			-0-
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-

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

01	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713 3	750 9	N	682	682 0			-0-
02	6499	6499	-0-	-0-	-0-	5804 3	695 9	N	632	632 0			-0-
03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583 3	700 9	N	636	636 0			-0-
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-

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

01	6448 X	5831	-0-	-617	-0-	5414 3	417 9	N	379	379 0			-0-
02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5626 3	464 9	N	422	422 0			-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763 3	70 9	N	64	64 0			-0-
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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

01	5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	3895 3	144 9	N	131	131 0			-0-
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3328 3	132 9	N	120	120 0			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560 3	113 9	N	103	103 0			-0-
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-

LAVACA BAY (F-46)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	2331	-0-	-2877 B	-0-	275	1	1970 3	N	78	78	0	-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	86	9	2420 3	N	103	103	0	-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	113	9	1150 3	N	97	97	0	-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	426	1	3896 3	N	328	328	0	-0-
05	3720 X	3215	-0-	-505 B	-0-	107	9	2547 3	N	220	220	0	-0-
06	3120 X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413	1	1529 3	N	135	135	0	-0-
						149	9						
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	300	-0-	300 B	300	289	3	11 9	N	10	10	0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300				N	-0-			-0-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT													
WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244													
01	48019 X	38630	-0-	-9389 B	-0-	326	1	36962 3	N	1220	1220	0	-0-
02	35714 X	35714	-0-	-0- B	-0-	1342	9	34238 3	N	1074	1074	0	-0-
03	39226 X	39226	-0-	-0- B	-0-	295	1	37700 3	N	1091	1091	0	-0-
04	36450 X	34607	-0-	-1843 B	-0-	1181	9	33297 3	N	904	904	0	-0-
05	37665 X	29965	-0-	-7700 B	-0-	326	1	28859 3	N	737	737	0	-0-
06	36450 X	28890	-0-	-7560 B	-0-	1200	9	27858 3	N	651	651	0	-0-
						316	1						
						994	9						
						811	9						
						716	9						
LAVACA RIVER (FRIO 4400)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
ROBINSON-GATOR													
WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090													
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	7	1	1885 2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1408	-0-	-1196	-0-	5	1	1403 2	N	-0-			-0-
03	2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	5	1	1160 2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	6	1	1618 2	N	-0-			-0-
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-
ROBINSON-LONGHORN													
WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376													
01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13986	-0-	13986	13986				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20044	-0-	20044	34030	20044	2		N	-0-			-0-
04	52901 X	18871	-0-	-34030	-0-	18871	2		N	-0-			-0-
05	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2		N	-0-			-0-
06	18510 X	16366	-0-	-2144	-0-	16366	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02	2156 X	1349	-0-	-807	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970	2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1380	-0-	-420	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	1643 X	1437	-0-	-206	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
*06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041	2		N	-0-			-0-
02	1904 #	1785	-0-	-119 B	-35778	1785	2		N	-0-			-0-
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846	2		N	-0-			-0-
04	2070 #	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-

RODEN				WELL #:	2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1864 -	1874
01	2604 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457	2		N	-0-			-0-	
02	2604 #	2261	-0-	-343 B	-23971	2261	2		N	-0-			-0-	
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344	2		N	-0-			-0-	
04	2790 #	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-	

JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1774 -	1784
01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520	2		N	-0-			-0-	
02	3948 #	3676	-0-	-272 B	-13024	3676	2		N	-0-			-0-	
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167	2		N	-0-			-0-	
04	4380 #	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-	

JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	239466	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 -	1796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-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-	

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
01		3069 #	3116	-0-	47 B	-12757	3116 2	N	-0-		-0-
02		2800 #	2561	-0-	-239 B	-12996	2561 2	N	-0-		-0-
03		3100 #	2825	-0-	-275 B	-13271	2825 2	N	-0-		-0-
04		3030 #	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-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051				CNTY: LAVACA			
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163962	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	4027 PERF.	1937 - 1982
01		961 #	849	-0-	-112 B	-38496	849 2	N	-0-		-0-
02		924 #	893	-0-	-31 B	-38527	893 2	N	-0-		-0-
03		1023 #	864	-0-	-159 B	-38686	864 2	N	-0-		-0-
04		840 #	929	-0-	89 B	-38597	929 2	N	-0-		-0-
05		992 #	946	-0-	-46 B	-38643	946 2	N	-0-		-0-
06		960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627				CNTY: JACKSON			
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2196 - 2204
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
04		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05		124 #	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06		120 #	44	-0-	-76	-0-	44 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		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 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

01		992 X	53	-0-	-939	-0-	53	2			N	-0-				194
02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-				194
03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-				194
04		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-				194
05		12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12864	2	92	9	N	84				278
06		6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2	24	9	N	22	171	1		129

RISER, J. G.		WELL #:		4	RRCID -> 190904			COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490					
01		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	12816	2	441	9	N	401	532	1		70
02		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8003	2	451	9	N	410	360	1		120
03		17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16895	2	695	9	N	632	348	1		404
04		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	14905	2	728	9	N	662	891	1		175
05		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	15624	2	737	9	N	670	717	1		128
*06		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18270	2	770	9	N	700	537	1		291

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					
01		3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643	1	2507	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	-0-	664	1	1581	2	N	-0-				-0-
03		4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1	1947	2	N	-0-				-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	587	1	2623	2	N	-0-				-0-
05		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	2575	2	N	-0-				-0-
*06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1	2582	2	N	-0-				-0-

OXY USA INC.				630591												
NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID -> 208013			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 147165			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-				143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

OIL AND GAS DIVISION

		53590 251 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
LIMES (WILCOX F-2) KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH		453170				WELL #: 1			RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188					
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
01		17453 X	13240	-0- -4213 B	-0-	1050	1 119 9	12071	2	N	108	176	1	167
02		17171 X	17171	-0- -0- B	-0-	1080	1 160 9	15931	2	N	145	177	1	135
03		16019 X	16019	-0- -0- B	-0-	1240	1 142 9	14637	2	N	129			264
04		12246 X	12246	-0- -0- B	-0-	1050	1 152 9	11044	2	N	138	180	1	222
05		12758 X	12758	-0- -0- B	-0-	1085	1 123 9	11550	2	N	112	179	1	155
*06		10993 X	10993	-0- -0- B	-0-	1050	1 162 9	9781	2	N	147	177	1	125
NELSON		WELL #: 1				RRCID -> 258070			COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417					
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013														
OXY USA INC. NELSON, C. S.		630591				WELL #: 9			RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SANDEL OPERATING COMPANY SCHREINER RANCH TRUST II		747534				WELL #: 9			RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624					
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	19			63
02	616 X	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
LIMES (WILCOX 7900) INLAND OCEAN, INC. WEST		53590 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
424607		WELL #: 3				RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587								
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-			19
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	3	N	-0-			19
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-			19
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	3	N	-0-			19
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
LIMES (WILCOX 9500) AWP OPERATING COMPANY J. W. MCCLELLAND G. U. #2		53590 550 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
038889		WELL #: 1				RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			4
02	14B2 EXT	13	-0-	13	38	13	2		N	-0-			4
03	14B2 EXT	9	-0-	9	47	9	2		N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			4
*05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-				N	-0-			4
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			4

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.				4									
		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	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		
01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8171	2	252	9	Y	229	346	1	40
02	13244 X	8611	-0-	-4633	-0-	8325	2	286	9	Y	260	176	1	124
03	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	20802	2	334	9	Y	304	349	1	79
04	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	10	1	22411	2	Y	237	175	0	141
						261	9							
*05	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	1474	1	12304	2	Y	333	394	0	80
						366	9							
06	14190 X	11022	-0-	-3168	-0-	634	1	10094	2	Y	267	236	0	180
						294	9							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779	
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-		68	
02	T. A.	379	-0-	379	-0-	379	2			N	-0-		68	
03	T. A.	1673	-0-	1673	-0-	2052	2			N	-0-		68	
04	T. A.	983	-0-	983	-0-	3035	2			N	-0-		68	
*05	T. A.	597	-0-	597	-0-	3632	1	530	2	N	3	2	0	69
						3	9							
06	T. A.	150	-0-	150	-0-	3782	1	141	2	N	-0-	3	0	69

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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
01	775 N	77	-0-	-698	-0-	10	1	67	2	N	-0-			205
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	10	1	56	2	N	-0-			205
03	682 N	126	-0-	-556	-0-	20	1	87	2	N	17	176	1	46
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	9							
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	N	9			55
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	9	250	2	N	10			65
						20	1	287	2	N	5			70
						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	9672	2884	-0-	-6788	-0-	90	1	2660	2	N	122			153
						134	9							
02	8736	3477	-0-	-5259	-0-	140	1	3187	2	N	136	160	1	128
						150	9						1	
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							

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446	1	15164	2	N	-0-			-0-
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130	1	12653	2	N	-0-			-0-
03	17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307	1	14895	2	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	522 1	2312 2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136 1	244 2	N	-0-			-0-
03	837 N	447	-0-	-390	-0-	164 1	283 2	N	-0-			-0-
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-

WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	24366 X	18796	-0-	-5570	-0-	1869 1	16927 2	N	-0-			-0-
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	1537 1	15915 2	N	-0-			-0-
03	23684 X	21012	-0-	-2672	-0-	1918 1	19094 2	N	-0-			-0-
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-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-					-0-
02	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1562	1	17484	2	N	-0-					-0-
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-					-0-
04	21900 X	19960	-0-	-1940	-0-	1610	1	18350	2	N	-0-					-0-
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-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250							
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-					-0-
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	38	1	422	2	N	-0-					-0-
03	686 N		-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-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	10416 X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	303	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	9960 X	5405	-0-	-4555	-0-	436	1	4969	2	N	-0-					-0-
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-

WEISE, FRITZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 236083		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	15779 X	15080	-0-	-699	-0-	1312	1	13768	2	N	-0-					-0-
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	1018	1	11391	2	N	-0-					-0-
03	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	1215	1	13851	2	N	-0-					-0-
04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1290	1	14699	2	N	-0-					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TECPETROL OPERATING LLC		841047		WELL #:	1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.	13894 - 13920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047							
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963 - 15315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUDE		WELL #:		1	RRCID ->	218199	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14545 - 14576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318 - 15542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902 - 15192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH				54144 025 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD										
				WELL #: 8	RRCID -> 198771	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 5252	PERF. 4132	-		4142									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
06	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
01	5270 X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	5154	252	1	4902	2	N	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-				-0-					
04	DLQ G-10	3403	-0-	3403	13191	206	1	3197	2	N	-0-				-0-					
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-					
RIVER RANCH													WELL #: 16	RRCID -> 206515	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4680	-		4978
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-	186	1	3423	2	N	-0-				70					
02	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	144	1	2755	2	N	-0-				70					
03	DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-				70					
04	DLQ G-10	3108	-0-	3108	9513	187	1	2921	2	N	-0-				70					
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					
RIVER RANCH													WELL #: 20	RRCID -> 206518	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4704	-		4710
01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	920	2	N	-0-				-0-					
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-	55	1	1007	2	N	-0-				-0-					
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-				-0-					
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	-0-				-0-					
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-					
RIVER RANCH													WELL #: 23	RRCID -> 206520	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4680	-		4684
01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	137	1	2391	2	N	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	179	1	3352	2	N	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-				-0-					
04	DLQ G-10	3585	-0-	3585	10665	223	1	3362	2	N	-0-				-0-					
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-					
RIVER RANCH													WELL #: 10	RRCID -> 207982	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4550	-		4556
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	2449 N	799	-0-	-1650	-0-	140 1	659 2	N	-0-		-0-
02	1960 N	1115	-0-	-845	-0-	449 1	666 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409 1	55 2	N	-0-		-0-
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	400 1	134 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
*06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	166 1	1680 2	N	-0-		-0-
RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RIVER RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	239779	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4546 - 4988
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (5000)			54144 660		ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
RIVER RANCH F			WELL #: 46		RRCID -> 261828		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5022 - 5026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		9765	7420	-0-	-2345	893		303 1	7117 2	N	-0-	-0-
02		8820	8540	-0-	-280	613		335 1	8205 2	N	-0-	-0-
03		9765	12504	-0-	2739	3352		429 1	12075 2	N	-0-	-0-
04		9450	12618	-0-	3168	6520		429 1	12189 2	N	-0-	-0-
05		9765	9264	-0-	-501	6019		542 1	8722 2	N	-0-	-0-
06		9450	1718	-0-	-7732	-0-		165 1	1553 2	N	-0-	-0-

LOLITA (MEGATANE)			54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
JOHNSON, ELMER			WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490	

01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		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	

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

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	

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		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	

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
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-

HYNES - SPILLER		WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94 2	N	-0-		127
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 2	N	-0-		127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		127
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

D. ROSE ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7072 - 7078
01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917 2	N	152	181 1	48
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5094 2	N	164		212
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250 2	N	117	175 1	154
04	5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	3677 2	N	56		210
05	5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	3787 2	N	75	187 1	98
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	3600 2	N	64		162

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)			54835 426	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215									
WELDER, M. S. EST.			WELL #: 3	RRCID -> 172091	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2516	- 2518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)			54835 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
STEVENSON, H. E.			819582									
ANDERSON, E.			WELL #: 1	RRCID -> 045554	COMPL. DATE 11/30/1968	TOTAL DEPTH 3019	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONNIE GLASSCOCK (2600)			54835 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.			268949									
CLIBURN			WELL #: 1	RRCID -> 163358	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2611	- 2617				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOST BRIDGE (GERMER)			55026 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
LEE, KATHRYN			WELL #: 1-L	RRCID -> 137922	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 10851	- 11002				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

LOST BRIDGE (MELTON)			55026 633	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
LEE, KATHRYN			WELL #: 1-U	RRCID -> 137920	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 9640	- 9678				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143	
06	14B2 EXT	-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			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #:		2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6700)		55031 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861		WELL #:		2		RRCID -> 210286		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2014 - P/A 02-17-2014												

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY)		55450 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		WELL #:		1		RRCID -> 270613		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6732 - 7206
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			162
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			162
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			162
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			162
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			162
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			162

LUCK LLOYD (2900)		55452 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
KWS OIL & GAS, LLC		479180		WELL #:		2		RRCID -> 150712		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX)		55997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007		WELL #:		3 C		RRCID -> 162482		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	1			38
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	2	N	-0-			38
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			38
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			38
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			38
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			38

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #:		1		RRCID -> 207652		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (4TH ROEDER)		//CONT.//		56021 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437							
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9098 - 9116
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAETZE (2200)				56638 228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
DRILL-CO., INC.				228335							
FUNK		WELL #:		1	RRCID ->	220540	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1866 - 1874
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
EMERALD OIL & GAS LC BERGER		250964														
WELL #:		1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610								
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530														
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
GEO-GOLIAD		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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				
01	18600		-0-	-0-	-18600	-0-		N	-0-			8
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1		-0-
*06	0 #		-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				
01	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	244 1	2817 3	Y	17			33
						19 9						
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	220 1	2130 3	Y	13			46
						14 9						
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	244 1	2562 3	Y	15			61
						17 9						
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	236 1	2230 3	Y	17			78
						19 9						
05	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	244 1	2336 3	Y	13			91
						14 9						
06	2970 X	2326	-0-	-644	-0-	236 1	2081 3	Y	8			99
						9 9						

MELBOURN, W. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 133411		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598				
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	244 1	214 3	Y	14			28
						15 9						
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	220 1	204 3	Y	11			39
						12 9						
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	244 1	172 3	Y	13			52
						14 9						
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	236 1	209 3	Y	14			66
						15 9						
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	244 1	233 3	Y	12			78
						13 9						
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	236 1	226 3	Y	6			84
						7 9						

MAGNOLIA BEACH (7800)
C & E OPERATING, INC.
FOESTER SHILLING

56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
120079

WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

M	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	1			134
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1			302
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	350	1			245
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	356	1			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1			229

MAGNOLIA BEACH (8700)
C & E OPERATING, INC.
CURTIS FOESTER

56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
120079

WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M	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
01		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1341	2	95	9	N	86					315
02		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					315
03		1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1			163
04		1380 #	510	-0-	-870	-0-	467	2	43	9	N	39					202
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

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2522	2	68	9	N	62					274
02		1652 X	1346	-0-	-306	-0-	1306	2	40	9	N	36					310
03		3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41					351
04		3840 X	537	-0-	-3303	-0-	524	2	13	9	N	12					363
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

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)
CHESAPEAKE OPERATING, INC.
KELLERS BAY STATE GAS UNIT

56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
147715

WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M	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
01		1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	66	1	1033	2	N	6					6
02		DLQ G-10	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1			1
03		DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1			-0-
04		3351	1257	-0-	-2094 B	-0-	128	1	1123	2	N	5					5
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

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94		125
						103	9						
02	16744 #	16288	-0-	-456	-0-	786	1	15402	2	N	91	168 1	48
						100	9						
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112 1	13
						85	9						
04	17490 #	13545	-0-	-3945	-0-	1383	1	12105	2	N	52		65
						57	9						
05	18157 R	18157	-0-	-0-	-0-	1023	1	16968	2	N	151	176 1	40
						166	9						
06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58		98
						64	9						

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-		41
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	41		82
						45	9						
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	N	18		100
						20	9						
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-		100
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	12	1	189	2	N	5		105
						6	9						
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		105

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	34 1	88 9	498 2	N	80	180 1	87
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	39 9	434 2	N	35		122
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	24 1	31 9	292 2	N	28		150
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	15 1	55 9	240 2	N	50		200
05	558 N	187	-0-	-371	-0-	10 1	30 9	147 2	N	27	187 1	40
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		40

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

01	10075 #	9377	-0-	-698	-0-	583 1	152 9	8642 2	N	138	179 1	177
02	9100 #	8194	-0-	-906	-0-	512 1	123 9	7559 2	N	112	178 1	111
03	10292	7539	-0-	-2753	-0-	575 1	100 9	6864 2	N	91		202
04	9960	9674	-0-	-286	-0-	574 1	150 9	8950 2	N	136	181 1	157
05	10292	9851	-0-	-441	-0-	598 1	175 9	9078 2	N	159	186 1	130
06	9060 #	NO RPT	-0-	-9060	-0-				N	NO RPT		130

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

01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137 2			N	-0-		-0-
02	1568 N	1309	-0-	-259	-0-	1309 2			N	-0-		-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-		-0-
05	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122 2			N	-0-		-0-
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1023 2			N	-0-		-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARCADO CREEK (4675)		57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, MINNIE S. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390)		57359 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PONEXCO. INC.		670102										
MEYER, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 102831		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)		57359 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PONEXCO. INC.		670102										
MEYER, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 077189		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900)		57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
CLIBURN-WELDER		WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232										
DUDERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		121232										
		WELL #: 1		RRCID -> 201295		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		121232							
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2097 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: GOLIAD				
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CORE E & P CORP.				178381			CNTY: GOLIAD				
MORRISON		WELL #:		6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2678 - 2680
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NELSON, JAMES L.				604295			CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT		WELL #:		2	RRCID ->	132588	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2532 - 2533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	182001	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2565 - 2566
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL (FRIO VII)				57719 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
CORE E & P CORP.				178381							
MORRISON		WELL #:		4	RRCID ->	130897	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2984 - 2986
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	620 1	1195 2		N	35	170 1		48
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	39 9	1044 2		N	10			58
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	11 9	1157 2		N	17			75
04	1890 X	1594	-0-	-296	-0-	436 1	1109 2		N	36			111
05	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	19 9	1051 2		N	26			137
*06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	445 1	1476 2		N	98	185 1		50
						40 9							
						572 1							
						29 9							
						424 1							
						108 9							

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210					
01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	173 1	986 2		N	6			71
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	7 9	1255 2		N	2			73
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	263 1	1294 2		N	8			81
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	2 9	1325 2		N	6			87
05	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	269 1	1203 2		N	4			91
06	1620 X	1194	-0-	-426	-0-	9 9	1023 2		N	6			97
						251 1							
						7 9							
						194 1							
						4 9							
						164 1							
						7 9							

HILARY		WELL #: 1		RRCID -> 190828		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448					
01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	217 1	584 2		N	2			85
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	2 9	652 2		N	3			88
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	222 1	466 2		N	10			98
04	1380 X	486	-0-	-894	-0-	3 9	287 2		N	1			99
05	1023 X	339	-0-	-684	-0-	233 1	283 2		N	-0-			99
06	930 X	344	-0-	-586	-0-	11 9	189 2		N	85	165 1		19
						198 1							
						1 9							
						56 1							
						61 1							
						94 9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	Y	40	44	1		22
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	44	9	1348	2	Y	32	38	1		16
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3086	35	9	1662	2	Y	32	38	1		10
04	4749 X	1663	-0-	-3086	-0-	3	1	1615	2	Y	41	40	1		11
05	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	45	9	1413	2	Y	27	19	1		19
06	1860 X	1345	-0-	-515	-0-	12	1	1235	2	Y	23	22	1		20
						30	9								
						85	1								
						25	9								
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260						
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	29	1	13993	2	Y	305	303	1		145
02	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	336	9	12012	2	Y	283	305	1		123
03	DLQ G-10	12462	-0-	12462	24810	25	1	12180	2	Y	234	292	1		65
04	37580 X	12770	-0-	-24810	-0-	311	9	12401	2	Y	313	303	1		75
05	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	25	1	11140	2	Y	217	149	1		143
06	13890 X	7270	-0-	-6620	-0-	257	9	6674	2	Y	124	142	1		125
						97	1								
						239	9								
						460	1								
						136	9								
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538						
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	292	1	1123	2	Y	46	78	1		32
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	51	9	976	2	Y	36				68
03	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2765	276	1	1109	2	Y	37	77	1		28
04	2300 N	1406	-0-	-894	1871	40	9	1111	2	Y	46				74
05	3100 N	1306	-0-	-1794	77	323	1	1024	2	Y	38	84	1		28
*06	1453 N	1376	-0-	-77	-0-	41	9	1091	2	Y	32				60
						244	1								
						51	9								
						240	1								
						42	9								
						250	1								
						35	9								
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715														
NEESE			WELL #: 1		RRCID -> 197470			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974						
M	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		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						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDBERG, DALHART			WELL #: 2		RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766						
01		1271 N	907	-0-	-364	-0-	150	1	744	2	Y	12	17	1			16
02		DLQ G-10	443	-0-	443	443	55	1	380	2	Y	7	11	1			12
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

WINDBERG, DALHART			WELL #: 3		RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766						
01		14105 X	13132	-0-	-973	-0-	2175	1	10768	2	N	172	171	1			134
02		DLQ G-10	12468	-0-	12468	12468	189	9	10728	2	N	184	171	1			147
03		DLQ G-10	13442	-0-	13442	25910	202	9	11564	2	N	185	180	1			152
04		38613 X	12703	-0-	-25910	-0-	1674	1	10749	2	N	166	177	1			141
05		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	204	9	8714	2	N	138	177	1			102
06		13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	1771	1	8973	2	N	111	171	1			42

BAMMERT			WELL #: 3		RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	1333 X	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-			103
02	1064 X	553	-0-	-511	-0-	553	2			N	-0-			103
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

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	417	1	1601	2	N	66	113	1	46
						73	9							
02	1848 X	1757	-0-	-91	-0-	375	1	1329	2	N	48			94
						53	9							
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							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	3	1	1235	2	N	27	29	1			14
						30	9									
02	1288 X	1259	-0-	-29	-0-	3	1	1224	2	N	29	30	1			13
						32	9									
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									

HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 207462		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13																

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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								
01	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3020	2	64	9	N	58					212
02	3332 X	3068	-0-	-264	-0-	2962	2	106	9	N	96	194	1			114
03	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3109	2	69	9	N	63					177
04	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	3033	2	50	9	N	45	188	1			34
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

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
01	527 X	326	-0-	-201	-0-	1	1	325	2	N	-0-					18
02	476 X	379	-0-	-97	-0-	1	1	378	2	N	-0-					18
03	465 X	434	-0-	-31	-0-	1	1	433	2	N	-0-					18
04	390 X	363	-0-	-27	-0-	1	1	362	2	N	-0-					18
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)										//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										//CONT.// 147715							
EICHMAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18		210				
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	192 1	45				
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33		78				
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67		145				
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				
DANFORTH-DYE										WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209	
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		75				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75				
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		75				
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		75				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		75				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		75				
EICHMANN-LANGE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17				
CARMICHAEL										WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8				
DANFORTH-DYE										WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411	
01	310 X	238	-0-	-72	-0-	35	1	200	2	N	3		105				
02	252 X	179	-0-	-73	-0-	31	1	146	2	N	2		107				
03	279 X	258	-0-	-21	-0-	37	1	176	2	N	41		148				
04	270 X	184	-0-	-86	-0-	29	1	152	2	N	3		151				
05	248 X	153	-0-	-95	-0-	21	1	131	2	N	1		152				
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	25	1	157	2	N	-0-		152				

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266				
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	
01	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	606	1	2329	2	N	103	183
02	3024 X	2058	-0-	-966	-0-	113	9	1546	2	N	69	66
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	436	1	2284	2	N	86	152
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	76	9	2262	2	N	113	81
05	3038 X	2209	-0-	-829	-0-	664	1	1731	2	N	66	147
06	2940 X	1333	-0-	-1607	-0-	95	9	1049	2	N	39	186
						496	1					
						124	9					
						405	1					
						73	9					
						241	1					
						43	9					

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	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				
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	11
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311				
01	4309 X	3136	-0-	-1173	-0-	616	1	2366	2	N	140	150
02	3892 X	3450	-0-	-442	-0-	154	9	2655	2	N	42	192
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	749	1	3069	2	N	73	77
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	46	9	3099	2	N	47	124
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	893	1	2652	2	N	42	166
06	3900 X	3219	-0-	-681	-0-	80	9	2517	2	N	113	92
						621	1					
						46	9					
						578	1					
						124	9					

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065				
01	1085 X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3	57
02	924 X	878	-0-	-46	-0-	3	9	719	2	N	7	64
03	1054 X	987	-0-	-67	-0-	151	1	803	2	N	15	79
04	1020 X	909	-0-	-111	-0-	167	1	754	2	N	11	90
05	1054 X	929	-0-	-125	-0-	17	9	793	2	N	7	97
06	960 X	889	-0-	-71	-0-	143	1	759	2	N	7	104
						12	9					
						128	1					
						8	9					
						122	1					
						8	9					

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	7936 X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7	43
02	DLQ G-10	6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17	60
03	DLQ G-10	7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25	85
04	20978 X	6992	-0-	-13986	-0-	1111	1	5866	2	N	14	99
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	842	1	5211	2	N	13	112
06	7200 X	5679	-0-	-1521	-0-	770	1	4807	2	N	93	179 1 26

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561			
01	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	3	1	1550	2	N	7	22
02	1876 X	1353	-0-	-523	-0-	3	1	1295	2	N	50	72
03	2077 X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16	88
04	1680 X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-	88
05	1643 X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	-0-
06	1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2	88 5 2

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631			
01	1705 X	1506	-0-	-199	-0-	374	1	1104	2	N	25	43
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	409	1	1121	2	N	12	55
03	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	323	1	715	2	N	18	73
04	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	422	1	1075	2	N	4	77
05	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	385	1	1129	2	N	5	82
06	1650 X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7	89

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002			
01	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3452	2	80	9	N	73	182 1 41
02	3836 X	3321	-0-	-515	-0-	3302	2	19	9	N	17	58
03	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26	9	N	24	82
04	4110 X	3070	-0-	-1040	-0-	3051	2	19	9	N	17	99
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

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.L// 147715
 WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2477	-0-	-902	-0-	150	1	2235	2	N	84		207
						92	9						
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	133	1	1596	2	N	41	178 1	70
						45	9						
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32		102
						35	9						
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80		182
						88	9						
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
						117	9						

 HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

01	4495 X	3867	-0-	-628	-0-	430	1	3368	2	N	63		193
						69	9						
02	4032 X	3685	-0-	-347	-0-	489	1	3130	2	N	60	185 1	68
						66	9						
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54		122
						59	9						
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60		182
						66	9						
05	4123 X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174 1	49
						45	9						
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20		69
						22	9						

 HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

01	279 X	146	-0-	-133	-0-	29	1	111	2	N	5		148
						6	9						
02	196 X	10	-0-	-186	-0-	2	1	6	2	N	2		150
						2	9						
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

 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	8609	2	64	9	N	58	183 1	70
02	DLQ G-10	7872	-0-	7872	7872	7803	2	69	9	N	63		133
03	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15866	7915	2	79	9	N	72		205
04	23644 X	7778	-0-	-15866	-0-	7712	2	66	9	N	60	183 1	82
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8167	2	97	9	N	88		170
06	8430 X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	78	180 1	68

 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	463	1	2641	2	N	11		93
						12	9						
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	461	1	2199	2	N	39		132
						43	9						
03	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	509	1	2447	2	N	83	177 1	38
						91	9						
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	447	1	2358	2	N	54		92
						59	9						
05	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	363	1	2245	2	N	25		117
						28	9						
06	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	12		129
						13	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SEE		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SEE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936					
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-			15
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	N	-0-			15
03	62 X	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-			15
04	60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-			15
05	62 X	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	N	-0-			15
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-			15
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					
01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104	1	592	2	N	1			53
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4			57
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	13			70
04	750 X	744	-0-	-6	-0-	116	1	615	2	N	12			82
05	775 X	626	-0-	-149	-0-	86	1	532	2	N	7			89
06	660 X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	9			98
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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					
01	744 X	224	-0-	-520	-0-	12	1	132	2	N	73	186	1	82
02	672 X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3			85
03	744 X	627	-0-	-117	-0-	55	1	569	2	N	3			88
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	N	9			97
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150		
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
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	379 1	1120 2	N 4		30
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	366 1	1003 2	N 7		37
03	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	428 1	948 2	N 20		57
04	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

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253		
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
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1	312 2	N 28		160
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	31 1	229 2	N 15		175
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	44 1	285 2	N 33		208
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	28 1	202 2	N 5		213
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	36 1	146 2	N 36	175 1	74
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	23 1	200 2	N 8		82

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	1581 X	955	-0-	-626	-0-	81 1	777 2	N 88	188 1	83
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	97 1	751 2	N 27		110
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	129 1	880 2	N 20		130
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	30 1	823 2	N 14		144
05	1333 X	1044	-0-	-289	-0-	390 1	857 2	N 69	175 1	38
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	22 1	839 2	N 20		58

ETOCO, L.P. HEARD		255133		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957	
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	
01	3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	321 1	1837 2	Y -0-	39 1	152	
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	352 1	2586 2	Y -0-	37 1	115	
03	DLQ G-10	3555	-0-	3555	6493	584 1	2902 2	Y 63		178	
04	12181 X	5688	-0-	-6493	-0-	69 1	5014 2	Y 127	111 1	194	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140 9		Y NO RPT		194	
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y NO RPT		194	

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	9300 X	5136	-0-	-4164	-0-	738	1	4219	2	Y	163	140	1		216
						179	9								
02	DLQ G-10	4956	-0-	4956	4956	580	1	4259	2	Y	106	133	1		189
						117	9								
03	DLQ G-10	7103	-0-	7103	12059	1159	1	5762	2	Y	165				354
						182	9								
04	DLQ G-10	4954	-0-	4954	17013	454	1	4267	2	Y	212	401	1		165
						233	9								
05	DLQ G-10	9947	-0-	9947	26960	953	1	8685	2	Y	281	135	1		311
						309	9								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26960					Y	NO RPT				311

 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1798 X	1096	-0-	-702	-0-	1024	2	72	9	N	65	188	1		199
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-				199
03	1488 X	205	-0-	-1283	-0-	152	2	53	9	N	48				247
04	1380 X	419	-0-	-961	-0-	332	2	87	9	N	79				326
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				326
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				326

 PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695	2	12	9	N	11				115
02	1120 X	800	-0-	-320	-0-	772	2	28	9	N	25				140
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	1182	2	17	9	N	15				155
04	1170 X	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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				207

 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254	1	385	2	N	-0-				37
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230	1	318	2	N	-0-				37
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397	1	165	2	N	-0-				37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	243	1	242	2	N	-0-				37
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
M O	ALLOW 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
01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457	2	11	9	N	10			286
02	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	1856	2	36	9	N	33			319
03	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997	2	44	9	N	40			359
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25			384
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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	940	1	13428	3	N	192	177	1	285
						211	9							
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	867	1	12075	3	N	236	193	1	328
						260	9							
03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	930	1	13263	3	N	216	186	1	358
						238	9							
04	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	899	1	12832	3	N	378	352	1	384
						416	9							
05	14818 X	13613	-0-	-1205	-0-	919	1	12180	3	N	467	520	1	331
						514	9							
06	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT			331

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
01	961 X	807	-0-	-154	-0-	52	1	741	3	N	13	11	1	18
						14	9							
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	29	1	410	3	N	2	7	1	13
						2	9							
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422	62	1	888	3	N	28	14	1	27
						31	9							
04	1100 N	970	-0-	-130	1292	61	1	876	3	N	30	27	1	30
						33	9							
05	2386 N	1094	-0-	-1292	-0-	73	1	969	3	N	47	47	1	30
						52	9							
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			30

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465														
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557														
01	1860 X	1726	-0-	-134	-0-	288	1	1284	2	N	140	177	1	107
						154	9							
02	2016 X	105	-0-	-1911	-0-	18	1	87	2	N	-0-			107
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			27

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
CARMICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672 - 10698				
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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805							CNTY: GOLIAD						
GEO-GOLIAD			WELL #:	1	RRCID ->	196822	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5328 - 5338				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226												
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #:	32	RRCID ->	079074	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	4107 - 4110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-120	-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			
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

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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	
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		A 1		RRCID ->	153797	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	4098 - 4104	
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, L. W.			WELL #:		12		RRCID ->	266114	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4084 - 4088	
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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FO-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

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
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 1		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 1		N	-0-			-0-
03	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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FO-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	308 N	108	-0-	-200	-0-	108 1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 1		Y	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
 OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	66	2	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	56	2	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	68	2	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	38	2	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	70	2	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	63	2	5

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		55	RRCID ->	266668	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	4999 - 5008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20)				57911 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 6	RRCID ->	150797	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5031 - 5035
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14												
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)				57911 530	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5520 - 5554
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309	1	708	2	N	-0-	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	230	1	610	2	N	-0-	-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	267	1	657	2	N	-0-	-0-
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	198	1	493	2	N	-0-	-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5632 - 5645
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12)		57911 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	E 3	RRCID ->	155077	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6053 PERF. 4338 - 4342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	17	RRCID ->	166958	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4497 - 4502		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 1		N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1		N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 1		N	-0-		-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 1		N	-0-		-0-
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	B 9	RRCID ->	188888	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	6020 PERF. 4832 - 4838		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4919 - 4925		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		//CONT.// 57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4907 - 4913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 1	N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 1	N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 1	N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 1	N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 1	N	-0-			-0-
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 1	N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4938 - 4944	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122)		57911 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC		250964									
O'CONNOR, L. W.		WELL #: 8R		RRCID -> 147722		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3557 - 3563	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #: 24		RRCID -> 154721		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3152 - 3160	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 1	N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		57911 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
M. E. OPERATING		245867									
ST. JOHN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 059983		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 4168 - 4173	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		//CONT.//		57911 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
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
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
01	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	796 1	1825 2	N	-0-			-0-
02	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	656 1	1737 2	N	-0-			-0-
03	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	788 1	1937 2	N	-0-			-0-
04	2550 #	2296	-0-	-254	-0-	659 1	1637 2	N	-0-			-0-
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-

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
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 1		N	-0-			-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 1		N	-0-			-0-
04	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 #	NO RPT	-0-	-120	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.		802302													
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340		-		9352	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710		-		9722	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	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	
01	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	-0-	3593	2		N	-0-				-0-
02	4088 X	3240	-0-	-848	-0-	-0-	3240	2		N	-0-				-0-
03	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	-0-	3470	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3178	-0-	-392	-0-	-0-	3178	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	-0-	2308	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	-0-	2417	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
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

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

STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076	1	71301	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231	1	64756	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904	1	55614	2	Y	-0-	-0-
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-

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
01	30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701	1	13506	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11964	-0-	11964	11964	1350	1	10614	2	Y	-0-	-0-
03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820	1	6302	2	Y	-0-	-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. LA QUE SE FUE			58313 400 788557			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			1			RRCID -> 148202			COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966					
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7					
06	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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	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		
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	2	Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	373	-0-	373	719	373	2	Y	-0-			-0-					
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-					
TRAYLOR, MAUDE A			WELL #:			1			RRCID -> 225770			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764		
01	9672 X	7905	-0-	-1767	-0-	7753	2	152	9	N	138	197	1	63			
02	DLQ G-10	7224	-0-	7224	7224	7081	2	143	9	N	130	1	8	192			
03	DLQ G-10	8533	-0-	8533	15757	8411	2	122	9	N	111	197	1	106			
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			
TRAYLOR, MAUDE A			WELL #:			2			RRCID -> 226803			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					22			
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16			

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423										COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9556 - 9662
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		775 X	574	-0-	-201	-0-	555	2	19	9	N	17		99	
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	-0-	348	2	25	9	N	23		122	
03	DLQ	G-10	380	-0-	380	-0-	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	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220										COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12182 - 12404
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	37	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519										COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9874 - 10730
01		8866 X	8252	-0-	-614	-0-	8004	2	248	9	N	225	176 1	188	
02	DLQ	G-10	7311	-0-	7311	-0-	7134	2	177	9	N	161	189 1	159	
03	DLQ	G-10	8020	-0-	8020	-0-	7782	2	238	9	N	216	265 1	110	
04		23061 X	7730	-0-	-15331	-0-	7530	2	200	9	N	182	187 1	105	
05		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7674	2	229	9	N	208	189 1	120	
06		7980 X	7495	-0-	-485	-0-	7312	2	183	9	N	166	181 1	105	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633										COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10494 - 10631
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	130	1	272	2	Y	45	30 1	40	
							50	9							
02	DLQ	G-10	341	-0-	341	-0-	107	1	214	2	Y	18	36 1	22	
							20	9							
03		800 N	459	-0-	-341	-0-	139	1	268	2	Y	47	40 1	29	
							52	9							
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	Y	31	37 1	23	
							34	9							
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	121	1	239	2	Y	18	13 1	28	
							20	9							
06		450 N	375	-0-	-75	-0-	121	1	236	2	Y	16	30 1	14	
							18	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603										COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10026 - 10594
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	Y	39	26	1	35
						43	9							
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	351	1	704	2	Y	40	31	1	44
						44	9							
03	2383 N	1284	-0-	-1099	-0-	427	1	823	2	Y	31	56	1	19
						34	9							
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	416	1	793	2	Y	75	38	1	56
						83	9							
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	431	1	849	2	Y	36	33	1	59
						40	9							
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	432	1	843	2	Y	34	64	1	29
						37	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784														
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	358	1	750	2	Y	32	28	1	29
						35	9							
02	DLQ G-10	995	-0-	995	995	318	1	638	2	Y	35	26	1	38
						39	9							
03	2143 N	1148	-0-	-995	-0-	380	1	732	2	Y	33	51	1	20
						36	9							
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	Y	29	28	1	21
						32	9							
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	320	1	631	2	Y	35	13	1	43
						39	9							
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	325	1	633	2	Y	33	48	1	28
						36	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749														
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	249	1	2786	2	Y	63	46	1	56
						69	9							
02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	249	1	2684	2	Y	56	49	1	63
						62	9							
03	6259 X	3264	-0-	-2995	-0-	278	1	2940	2	Y	42	79	1	26
						46	9							
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	282	1	2890	2	Y	26	32	1	20
						29	9							
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	3019	2	Y	30	12	1	38
						33	9							
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3134	2	Y	27	42	1	23
						30	9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128	1	137
						168	9							
02	DLQ G-10	2394	-0-	2394	2394	187	1	2011	2	Y	178	121	1	194
						196	9							
03	2700 N	2410	-0-	-290	2104	196	1	2073	2	Y	128	244	1	78
						141	9							
04	3000 N	2371	-0-	-629	1475	199	1	2037	2	Y	123	109	1	92
						135	9							
05	3100 N	2358	-0-	-742	733	208	1	2012	2	Y	125	54	1	163
						138	9							
*06	3000 N	2514	-0-	-486	247	204	1	2150	2	Y	145	184	1	124
						160	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	292	1	84	3263	2	Y	76	66	1	68
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	250	1	141	2690	2	Y	128	60	1	136
03	6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	269	1	110	2844	2	Y	100	175	1	61
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	247	1	95	2529	2	Y	86	83	1	64
05	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	240	1	84	2319	2	Y	76	38	1	102
06	3390 X	2766	-0-	-624	-0-	233	1	78	2455	2	Y	71	112	1	61

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

01	2108 X	1616	-0-	-492	-0-	48	1	224	1344	2	N	204	198	1	48
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	511	1	118	1417	2	N	107	103	1	52
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3771	2	85	85	9	N	77	86	1	43
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	1245	1	88	3649	2	N	80	99	1	24
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	144	2390	2	N	131	67	1	88
06	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	821	1	131	1898	2	N	119	135	1	72

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

01	8060 X	3046	-0-	-5014	-0-	105	1	127	2941	2	N	-0-	-0-		15
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1417	1	778	3933	2	N	-0-	15	1	-0-
03	5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	2871	2	156			N	-0-	-0-		-0-
04	5670 X	1742	-0-	-3928	-0-	440	1	11	1291	2	N	10	7	1	3
05	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	590	1	133	1637	2	N	121	42	1	82
06	5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	158	1762	2	N	144	138	1	88

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

01	6417 X	1932	-0-	-4485	-0-	62	1	127	1743	2	N	115	114	1	25
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	778	1	156	2158	2	N	142	98	1	69
03	4619 X	2826	-0-	-1793	-0-	2713	2	113	113	9	N	103	115	2	57
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	117	2403	2	N	106	131	1	32
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	34	2209	2	N	31	42	1	21
06	3300 X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	25	1696	2	N	23	30	1	14

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010													
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009											TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054	
M O	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
01	3100 X	330	-0-	-2770	-0-	11 1	319 2		N	-0-			48
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-				N	-0-	48 1		-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	549 1	1609 2		N	179	125 1		54
						197 9							
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	755 1	2095 2		N	121	93 1		82
						133 9							
*06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	779 1	1800 2		N	89	117 1		54
						98 9							
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010											TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326 - 10538	
01	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	310 1	1732 2		N	119			136
						131 9							
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1295 2	66 9		N	60			196
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	310 1	1366 2		N	69	175 1		90
						76 9							
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	300 1	1297 2		N	54			144
						59 9							
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	310 1	1347 2		N	89	177 1		56
						98 9							
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	300 1	1112 2		N	50			106
						55 9							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983											TOTAL DEPTH 15302	PERF.10242 - 10274	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	78 1	685 2		N	32			148
						35 9							
02	1316 N	807	-0-	-509	-0-	78 1	685 2		N	40			188
						44 9							
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			162
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988											TOTAL DEPTH 11536	PERF.10430 - 10468	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	74 1	721 2		N	31			217
						34 9							
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	74 1	721 2		N	30	177 1		70
						33 9							
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	132 1	1051 2		N	123			193
						135 9							
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			119

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		133 1	1914 2	N		75	181 1		109
								83 9							
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		133 1	1914 2	N		54			163
								59 9							
*03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		141 1	2112 2	N		86	181 1		68
								95 9							
*04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		135 1	2317 2	N		64			313
								70 9							
*05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		145 1	2272 2	N		84			216
								92 9							
06		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N		NO RPT			216

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673															
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		130 1	1640 2	N		72			220
								79 9							
02		1988 N	1834	-0-	-154	-0-		130 1	1640 2	N		58	179 1		99
								64 9							
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		139 1	2019 2	N		65			164
								72 9							
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		79 1	1113 2	N		74	181 1		57
								81 9							
05		2046 N	1685	-0-	-361	-0-		138 1	1450 2	N		88			145
								97 9							
06		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N		NO RPT			145

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724															
01		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		31 1	1391 2	N		70			230
								77 9							
02		DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525		31 1	1391 2	N		94	177 1		147
								103 9							
03		DLQ G-10	835	-0-	835	2360		14 1	769 2	N		47	181 1		13
								52 9							
*04		DLQ G-10	1880	-0-	1880	4240		22 1	1583 2	N		250	177 1		86
								275 9							
05		DLQ G-10	443	-0-	443	4683		9 1	376 2	N		53			139
								58 9							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4683				N		NO RPT			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															
01		7175	7175	-0-	-0-	-0-		7127 2	48 9	N		44	187 1		114
								86 1	6498 2	N		27			141
02		6614	6614	-0-	-0-	-0-		30 9							
03		8064	8064	-0-	-0-	-0-		743 1	7293 2	N		25			166
								28 9							
04		7130	7130	-0-	-0-	-0-		7102 2	28 9	N		25			191
								7394 2	15 9	N		14			205
05		7409	7409	-0-	-0-	-0-									
*06		7407	7407	-0-	-0-	-0-		7387 2	20 9	N		18			223

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8397	PERF. 7183	-		7191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7490	-		7508				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7974	-		8000				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	119 1	250 2	Y	49	43 1	44
						54 9					
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	105 1	210 2	Y	52	39 1	57
						57 9					
03	796 N	424	-0-	-372	-0-	126 1	243 2	Y	50	76 1	31
						55 9					
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					

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7	

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010															
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		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															

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		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															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	87	1	242	2	N	77	44	1	38
							85	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	62	1	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	71	1	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	18	1	9

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010											
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 8 L		RRCID -> 072084			COMPL. DATE 04/30/1977			TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A			
M	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14		RRCID -> 210541			COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)			58432 473		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010											
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 10		RRCID -> 133415			COMPL. DATE 03/03/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740			
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	428	1	34	2	Y	42	38	1	15
						46	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	38	1	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	43	1	11
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	170	1	473	2	Y	67	33	1	45
						74	9							
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	218	1	503	2	Y	89	80	1	54
						98	9							

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)			58432 559		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010											
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 1		RRCID -> 129631			COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063			
01	736	736	-0-	-0-	-0-	311	1	425	2	Y	-0-			-0-
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	200	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	930	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
04	870 #	814	-0-	-56	-0-	207	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	899 #	188	-0-	-711	-0-	50	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 12		RRCID -> 200557			COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11695	- 11718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)			58432 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010									
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'			WELL #: 1	RRCID -> 159322	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 14579	PERF.10064	- 10086				
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	Y	243	237 1	52
							267 9					
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	102 1	282 2	Y	284	197 1	139
							312 9					
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	312 2	226 9	Y	205	230 1	114
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	55 1	160 2	Y	152	220 1	46
							167 9					
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	205 1	569 2	Y	13	50 1	9
							14 9					
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	7	12 1	4

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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)			58435 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 30C	RRCID -> 162579	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7760	- 7790				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	388	434	1	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	113	115	1	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120	107	1	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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

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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5182 - 5190	
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MAURBRO (PRITCHETT)		//CONT.//		58449	532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
STRAUSS		WELL #:		24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	4570 -	4590
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	18011 #	17143	-0-	-868	-0-	17012	2	131	9	N	119		314
02	16352 #	13249	-0-	-3103	-0-	12798	2	451	9	N	410	534	190
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470	2	664	9	N	604	345	449
04	17520 #	10130	-0-	-7390	-0-	9634	2	496	9	N	451	683	217
05	17143 #	9238	-0-	-7905	-0-	8635	2	603	9	N	548	523	242
06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751	2	534	9	N	485	510	217

OIL AND GAS DIVISION

MAURITZ, WEST (6550)		58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
PATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	249326	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6501 - 6510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		1674 N	1532	-0-	-142	-0-	60 1	1 2	N	1337	1136 1		376
							1471 9						
02		1792 N	1448	-0-	-344	-0-	44 1	1404 9	N	1276	1226 1		426
03		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103 1	32 2	N	2289	2270 1		445
							2518 9						
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83 1	2460 9	N	2236	2252 1		429
*05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	103 1	2284 9	N	2076	2267 1		238
06		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	1924	1743 1		419

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	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	Y	1	3 1		4
							1 9						
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	159 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	3	4 1		4
							3 9						
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	13 1	98 2	Y	2	2 1		4
							2 9						
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	36 1	308 2	Y	14	15 1		3
							15 9						
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	219 2	Y	2	4 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	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

BRITANCO, L.L.C. 093620
 EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			84
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			84
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			84
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			84
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2		Y	-0-			48
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			48
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			48
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			48
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			48
*06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78	1	41
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5776	2	15	9	N	14			55
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18	9	N	16	1	8	70
04	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	4932	-0-	-1278	-0-	4910	2	22	9	N	20	103	1	21

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164	- 10171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30 1	185 2	N	-0-		114
02		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	113 1	1165 2	N	-0-		114
03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134 1	1343 2	N	-0-		114
04		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145 1	1535 2	N	-0-		114
*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					

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
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIDD PRODUCTION CO.				458825		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
SULLIVAN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184	- 9196
01		4216 X	3837	-0-	-379	-0-	115 1	3722 2	Y	-0-		-0-
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100 1	3245 2	Y	76	76 1	-0-
							84 9					
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	111 1	3594 2	Y	50		50
							55 9					
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					

SULLIVAN UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039	- 9048
01		2647 N	1920	-0-	-727	-0-	52 1	1684 2	Y	167	273 1	85
							184 9					
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	43 1	1387 2	Y	83	80 1	88
							91 9					
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	49 1	1604 2	Y	128	93 1	123
							141 9					
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					

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KIDD PRODUCTION CO.		//CONT.//		458825								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	22 1	718 2	Y	50	50 1	-0-	
						55 9						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19 1	605 2	Y	50	50 1	-0-	
						55 9						
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15 1	511 2	Y	50	50 1	-0-	
						55 9						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 1	451 2	Y	75	75 1	-0-	
						83 9						
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	15 1	472 2	Y	75	75 1	-0-	
						83 9						
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	12 1	445 2	Y	75	75 1	-0-	
						83 9						

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
HERRING RANCH 67-1		WELL #:		1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
01	1922 X	1059	-0-	-863	-0-	1022 2	37 9	N	34			229
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2328 2	44 9	N	40	172 1		97
03	2387 X	1695	-0-	-692	-0-	1644 2	51 9	N	46			143
04	2310 X	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	727	-0-	-1823	-0-	690 2	37 9	N	34			254

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
01	682 X	586	-0-	-96	-0-	562 2	24 9	N	22	95 1		26
02	616 X	578	-0-	-38	-0-	564 2	14 9	N	13			39
03	682 X	640	-0-	-42	-0-	628 2	12 9	N	11			50
04	660 X	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	664 X	664	-0-	-0-	-0-	643 2	21 9	N	19	69 1	1 8	28

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

01	1240 X	130	-0-	-1110	-0-	18	1	112	2	N	-0-					102
02	1120 X	713	-0-	-407	-0-	63	1	650	2	N	-0-					102
03	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	98	1	985	2	N	-0-					102
04	1110 X	1105	-0-	-5	-0-	95	1	1010	2	N	-0-					102
*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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

01	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	132					162
						145	9									
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-	102	1			60
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	22	1	719	2	Y	30					90
						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									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

01	1085 X	748	-0-	-337	-0-	20	1	673	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	63	1	2038	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	228	1	7392	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
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									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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
01	8928 X	1159	-0-	-7769	-0-	400 1 1 9	758 2	N	1			150
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	560 1 21 9	1922 2	N	19			169
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	620 1 70 9	6648 2	N	64			233
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	600 1 17 9	2152 2	N	15			248
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	620 1 156 9	5835 2	N	142	190 1	1 8	199
*06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	600 1 154 9	9173 2	N	140	190 1		149

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
 HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

01	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	199 1 22 9	1549 2	N	20			225
02	2296 X	1920	-0-	-376	-0-	153 1 46 9	1721 2	N	42	189 1		78
03	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	181 1 13 9	1778 2	N	12			90
04	2130 X	1541	-0-	-589	-0-	172 1 48 4	1273 2	N	44			134
05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	174 1 88 9	1759 2	N	80			214
06	2070 X	1727	-0-	-343	-0-	171 1 99 9	1457 2	N	90	179 1		125

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6603 X	4510	-0-	-2093	-0-	514 1 8 9	3988 2	N	7			227
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	491 1 13 9	5512 2	N	12			239
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	532 1 14 9	5241 2	N	13	173 1		79
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	518 1 512 4	3846 2	N	12			91
05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	539 1 31 9	5427 2	N	28			119
*06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	519 1 28 9	4410 2	N	25			144

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313

WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 #	3665	-0-	-1543	-0-	356	1	3226	2	Y	75	83	121
						83	9						
02	4620 #	4151	-0-	-469	-0-	418	1	3647	2	Y	78	83	116
						86	9						
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486	1	3977	2	Y	53	88	81
						58	9						
04	4950 #	4206	-0-	-744	-0-	468	1	3592	2	Y	133	86	128
						146	9						
05	4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173	39
						92	9						
*06	5316	5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	20
						85	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188	2	35	9	N	32		271
02	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21		292
03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123	2	39	9	N	35	180	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

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

01	4124	4124	-0-	-0-	-0-	397	1	3597	2	Y	118	92	1	135
						130	9							
02	4124 #	4431	-0-	307	307	447	1	3898	2	Y	78	89	1	124
						86	9							
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							

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	3999 X	3452	-0-	-547	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3177	-0-	-435	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:	4	063894		12/30/2011		6744		5397 - 5401	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WOODS		809930		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #: 1		RRCID -> 198568		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15200 - 15336				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236								
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894	- 8902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14539 X	9484	-0-	-5055	-0-	9441 3	43 9	N	39	5 8		172
02	9408 X	4231	-0-	-5177	-0-	4179 3	52 9	N	47			219
03	10509 X	7096	-0-	-3413	-0-	6985 3	111 9	N	101	179 1	2 8	139
04	10170 X	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	2151	-0-	-7029	-0-	2111 3	40 9	N	36	4 8		137

SCS OPERATING COMPANY, LLC				760232								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH	16122	PERF.14775	- 15494
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	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
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			49
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			49
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			49
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			49
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	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
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552													
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831													
M	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

01	279 X		137	-0-	-142	-0-	137	2	N	-0-			40
02	168 X	NO RPT		-0-	-168	-0-			N	NO RPT			40
03	186 X	NO RPT		-0-	-186	-0-			N	NO RPT			40
04	180 X	NO RPT		-0-	-180	-0-			N	NO RPT			40
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697													
01	1302 X		544	-0-	-758	-0-	501	2	43	9	N	39	598
02	1204 X	NO RPT		-0-	-1204	-0-			N	NO RPT			598
03	1333 X	NO RPT		-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			598
04	870 X	NO RPT		-0-	-870	-0-			N	NO RPT			598
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	DELQ 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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552													
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420													
01	1976		1976	-0-	-0-	18855	1930	2	46	9	N	42	284
02	1456	NO RPT		-0-	-1456	17399			N	NO RPT			284
03	1612	NO RPT		-0-	-1612	15787			N	NO RPT			284
04	1560	NO RPT		-0-	-1560	14227			N	NO RPT			284
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	DELQ 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													
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER)		//CONT.//		59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343
M	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION				027200								
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	4185	-0-	4185	4185	4185	2		N	-0-			-0-
04	2032	4752	-0-	2720	6905	4752	2		N	-0-			-0-
*05	8922	4170	-0-	-4752	2153	4170	2		N	-0-			-0-
*06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2		N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION		027200											
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593					
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCOONOR		WELL #: 57		RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
MCFADDIN		WELL #: 116		RRCID -> 070761		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010									
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID ->	244451	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	2564 - 2567	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-		-0-
						81	5						
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						

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572	
01	1550	1511	-0-	-39	-0-	517	1	994	2	N	-0-		-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	303	1	486	2	N	-0-		-0-
						283	5						
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						

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364											
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	245475	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2597 - 2602	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		328364											
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010								
MCFADDIN		WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010												
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006												
M	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	EOM BALANCE

01		1984 #	1831	-0-	-153	-0-	626 1	1205 2		N	-0-	-0-
02		1260 #	1146	-0-	-114	-0-	324 1	519 2		N	-0-	-0-
							303 5					
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					

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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3180 - 3184	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 3382 - 3406	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MCFADDIN		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3492	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010								
MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3587 - 3593
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3594 - 3598
01	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	1037	2	N	-0-	-0-
02	1008 X	940	-0-	-68	-0-	266	1	426	2	N	-0-	-0-
						248	5					
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					

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3591 - 3596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		//CONT.//		836010										
MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	0	3214	-0-	3214	3214	3006	2	208	9	N	189	189	1	-0-
02	0	3832	-0-	3832	7046	3615	2	217	9	N	197	197	1	-0-
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-

MCFADDIN (5250) T-C OIL COMPANY, LLC OCONNOR		59371 718 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN (5400 UPPER) GREAT BAY OPERATIONS, LLC FAGAN		59371 782 328364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FAGAN "A"		WELL #:		A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN (5500) GREAT BAY OPERATIONS, LLC FAGAN C		59371 816 328364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #:		16		RRCID -> 270976		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5398 - 5402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC MCFADDIN		836010 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APACHE CORPORATION		027200												
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	341	1	289	2	N	-0-			-0-
						373	5							
06	14B2 EXT	1516	-0-	1516	2519	452	1	613	2	N	-0-			-0-
						451	5							

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						
01	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	745	1	1583	2	N	-0-			30
02	2492 X	1673	-0-	-819	-0-	24	1	1649	2	N	-0-			30
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-			30
04	2550 X	2453	-0-	-97	-0-	133	1	2320	2	N	-0-			30
05	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	348	1	1476	2	N	-0-			30
06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-			30

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

01	5363 #	3070	-0-	-2293	-0-	1050	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	1477	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	8122	15043	-0-	6921	6921	1380	5	4809	2	N	-0-			-0-
04	7860	4907	-0-	-2953	3968	2384	1	1916	2	N	-0-			-0-
05	4427 R	459	-0-	-3968	-0-	7850	5	132	2	N	-0-			-0-
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-	1638	1			N	-0-			-0-
						1353	5							
						156	1							
						171	5							

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	17	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -B-		WELL #: 1U		RRCID -> 150730		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 62-L		RRCID -> 152623		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
TOP OP, L.L.C.		862562							
MCCAN		WELL #: R 1 C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STACY, A. D. INC.		810935										
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5060)		59373 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -B-		WELL #: 1-L		RRCID -> 147648		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 4955 - 5044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	990			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)		59373 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCANN, CARRIZO		WELL #: 3		RRCID -> 178232		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5156 - 5174		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCCAN		019752											
MCCAN		WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5404 - 5406		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCCAN		019752											
MCCAN		WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCCAN		019752											
MCCAN		WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5163 - 5165		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550)		59373 580		ASSOCIATED		ONE WELL		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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCAN		WELL #: T 4		RRCID -> 230247		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584			
01		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2	N	-0-		-0-
02		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2	N	-0-		-0-
03		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-

MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		019752	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136	- 6143		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		68

MCFADDIN, NORTH (6350)		TOP OP, L.L.C.		59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MCCAN		WELL #: T 3		862562	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5920	- 5922		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59375 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		019752	RRCID -> 099021	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 2052	- 2060		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59375 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		019752	RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (4510)		CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		59375 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
DHB		WELL #: 4R		194215	RRCID -> 245944	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4578	- 4580		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 6	-0-
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		177 1	1012 2		N	-0-					-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		404 1	610 2		N	-0-					-0-
03	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	372 #	339	-0-	-33	-0-		313 2	26 9		N	24	161 1				24
02	336 #	315	-0-	-21	-0-		290 2	25 9		N	23					47
03	372 #	351	-0-	-21	-0-		319 2	32 9		N	29					76
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-		330 2	40 9		N	36	6 1				106
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-	-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	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	
01	6169	414	-0-	-5755	-0-	263	1	N	32	69
						35	9			
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26	1	N	29	98
						32	9			
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141	2	N	44	142
04	570 #	83	-0-	-487	-0-	66	2	N	15	157
05	403 #	111	-0-	-292	-0-	69	2	N	38	28
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	28

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
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-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	3008 - 3014
M	O	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
06	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
01	4662 X	-0-	-0-	-4662	-0-				N	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
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
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
01	1860 X	1413	-0-	-447	-0-	169	1	1244	2	N	-0-	24
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	135	1	1177	2	N	-0-	24
03	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	139	1	1222	2	N	-0-	24
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	168	1	1119	2	N	-0-	24
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

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146
01	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	55	1	9006	2	N	-0-	13
02	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	37	1	8157	2	N	-0-	13
03	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	28	1	5834	2	N	1	14
						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					

MEDIO CREEK (3350)		//CONT.//		60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3231 - 3235
01	4278 #	2458	-0-	-1820	-0-	15	1	2443	2	N	-0-	-0-
02	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3911	2	N	3	3
						3	9					
03	4154 #	3292	-0-	-862	-0-	16	1	3276	2	N	-0-	3
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

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245437		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

MEDIO CREEK (4100)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
MALONE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178		
01	9517 X	9223	-0-	-294	-0-	425 1	8797 2	N	1	145
02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	397 1	13192 2	N	4	149
03	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	443 1	14821 2	N	6	155
04	9930 X	9550	-0-	-380	-0-	414 1	9135 2	N	1	156
05	14198 X	9356	-0-	-4842	-0-	427 1	8928 2	N	1	157
06	13740 X	9137	-0-	-4603	-0-	413 1	8724 2	N	-0-	157

MALONE -D-		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		833782								
		WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142		
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	43 1	7039 2	N	2	187
02	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	53 1	11551 2	N	8	195
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	61 1	12857 2	N	10	205
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	651 1	8487 2	N	2	207
05	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	673 1	8609 2	N	14	221
*06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	648 1	7909 2	N	7	228

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		833782								
		WELL #: 1		RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74

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	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	AMT CODE	BALANCE
01	9052 X	8057	-0-	-995	-0-	665 1	7392 2	N	-0-		21
02	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	609 1	10781 2	N	4		25
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	691 1	14756 2	N	3		28
04	7950 X	7324	-0-	-626	-0-	640 1	6683 2	N	1		29
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

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4235 - 4251	
01	9444 X	9444	-0-	-0- B	-0-	1129 1	8309 2	N	5		117
02	10051 X	10051	-0-	-0- B	-0-	1032 1	9016 2	N	3		120
03	11317 X	11317	-0-	-0- B	-0-	1155 1	10161 2	N	1		121
04	10200 X	8293	-0-	-1907 B	-0-	1082 1	7207 2	N	4		125
05	10912 X	9008	-0-	-1904 B	-0-	1130 1	7876 2	N	2		127
06	10560 X	8683	-0-	-1877 B	-0-	1086 1	7594 2	N	3		130

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	
01	775 #	168	-0-	-607	-0-	16 1	152 3	N	-0-		25
02	644 #	25	-0-	-619	-0-	12 1	13 3	N	-0-		25
03	713 #	60	-0-	-653	-0-	6 1	54 3	N	-0-		25
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		25
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		25
06	150 #	-0-	-0-	-150	-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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

THOMAS O'CONNOR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 250850		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5678 - 5692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	33	1	12
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-

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			
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			125	
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			125	
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	45	9	41	153	1	13
*06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	45	9	41			54

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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
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

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600					
01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40 1	1795 2	N	15						100
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40 1	1972 2	N	10						110
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	11 9	4069 2	N	15						125
04	9765 X	3596	-0-	-6169	-0-	60 1	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

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120													
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8657 - 8662					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		60934 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
FARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198737		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9698 - 9740					
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						110

FARRIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202861		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10246 - 10257	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		23
06	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MORITZ-WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	249299	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9657 - 9726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			113
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	120	233 1		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/2014 - P&A		02/06/14							
MORITZ-WENDEL		WELL #:		3	RRCID ->	250814	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9642 - 9671	
01	465 X	175	-0-	-290 B	-0-	175	2		N	-0-			102
*02	135 X	-0-	-0-	-135 B	-0-				N	34	136 1		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2014 - P&A		02/10/14							
GREEN-MAEKER		WELL #:		2	RRCID ->	261420	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8832 - 8835	
01	744 X	11	-0-	-733 B	-0-	11	2		N	-0-			37
02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-				N	-0-			37
03	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			37
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
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	
01	8525 #	5438	-0-	-3087	-0-	248	1	5128	3	N	56		120
						62	9						
02	5796	4224	-0-	-1572	-0-	224	1	3948	3	N	47		167
						52	9						
03	6417	5782	-0-	-635	-0-	124	1	5511	3	N	134		301
						147	9						
04	7889	7889	-0-	-0-	-0-	120	1	7644	3	N	114	178 1	237
						125	9						
*05	8810	8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8551	3	N	123	178 1	182
						135	9						
*06	8298	8298	-0-	-0-	-0-	120	1	8033	3	N	132	177 1	137
						145	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	
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-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-

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

MEYERSVILLE, E. (3000)		//CONT.//		60935	836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770											
THIEME		WELL #:		1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050	-	3053	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MEYERSVILLE, E. (3100)		//CONT.//		60935	844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770											
THIEME		WELL #:		3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3066	-	3068	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MEYERSVILLE, E. (3220)		//CONT.//		60935	860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		718770											
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	145255	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3202	-	3216	
01	403 X	31	-0-	-372	-0-	31	3			N	-0-				-0-
02	364 X	77	-0-	-287	-0-	77	3			N	-0-				-0-
03	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	120 X	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-

MEYERSVILLE, EAST (8225)		//CONT.//		60935	912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085											
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	047992	COMPL. DATE	03/11/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		//CONT.//		60936	500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797											
JABLONSKI		WELL #:		1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7810	-	7815	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				160
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				160
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				160
05	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-				160
06	720 N	394	-0-	-326	-0-	394	2			N	-0-				160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	403 #	142	-0-	-261	-0-	27	1	115	2	N	-0-					22
02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39	1	157	2	N	-0-					22
03	403 #	33	-0-	-370	-0-	7	1	26	2	N	-0-					22
04	300 #	101	-0-	-199	-0-	19	1	82	2	N	-0-					22
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYKO OIL COMPANY		732198										
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC		886279										
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		566789										
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040				
01		558 N	445	-0-	-113	-0-	85 1	360 2	N	-0-		60
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	117 1	471 2	N	-0-		60
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	145 1	525 2	N	-0-	2	62
							2 9					
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

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC		886279										
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294				
01		8644	8644	-0-	-0-	-0-	903 1	7697 2	Y	40	120 1	29
							44 9					
02		8543	8543	-0-	-0-	-0-	893 1	7617 2	Y	30		59
							33 9					
03		9134	9134	-0-	-0-	-0-	949 1	8096 2	Y	81	126 1	14
							89 9					
04		9380	9380	-0-	-0-	-0-	976 1	8324 2	Y	73		87
							80 9					
05		9580	9580	-0-	-0-	-0-	1000 1	8530 2	Y	45	116 1	16
							50 9					
*06		9373	9373	-0-	-0-	-0-	976 1	8324 2	Y	66		82
							73 9					

MIKESKA (10500)				61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
VISTATEX ENERGY LLC				886279									
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10575 - 10585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3100 X	2559	-0-	-541	-0-	267 1	2278 2	Y	13	36 1	23	
							14 9						
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	87 1	748 2	Y	9		32	
							10 9						
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	275 1	2350 2	Y	27	43 1	16	
							30 9						
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	390 1	3330 2	Y	30		46	
							33 9						
05		2325 X	781	-0-	-1544	-0-	81 1	694 2	Y	5	30 1	21	
							6 9						
*06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	297 1	2537 2	Y	24		45	
							26 9						

BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61 1	519 2	Y	9	25 1	10		
						10 9							
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78 1	672 2	Y	6		16		
						7 9							
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	-0-		
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	55 1	470 2	Y	30		30		
						33 9							

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
PAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	7536 - 7544
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	141 1	596 2	N	-0-		137		
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	119 1	479 2	N	-0-		137		
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	124 1	449 2	N	7		144		
						8 9							
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	134 1	585 2	N	-0-		144		
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		

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	551	1	1037	2	N	51					350
						56	9									
02	1848 #	1670	-0-	-178	-0-	497	1	1137	2	N	33					383
						36	9									
03	1767 #	1542	-0-	-225	-0-	551	1	950	2	N	37	183	1			237
						41	9									
04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	533	1	868	2	N	26					263
						29	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	625	2	1	9	N	1					199
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	379	2	1	9	N	1					200
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	N	19	189	1			30
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

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #:		RRCID ->	101273	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864 PERF. 9704 - 9754	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008										

SPARKMAN, PORTER L.		61822 101		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
		WELL #:	1	RRCID ->	106006	COMPL. DATE	03/01/1983	TOTAL DEPTH	9907 PERF. 9694 - 9732
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRASHEAR ET AL UNIT		61822 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
		WELL #:	1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981 PERF. 9730 - 9760
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	49
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	49
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

SPARKMAN, PORTER		61822 129		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
		WELL #:	1WI	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717 PERF. 2480 - 2645
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	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	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ARNOLD, KARL G.		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	643 2	496 9	N	451 338 1		355
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	555 2	553 9	N	503 507 1		351
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638 2	494 9	N	449 514 1		286
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	566 2	578 9	N	525 344 1		467
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

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	
01		4247 X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097 2	50 9	N	45		83
02		2408 X	1637	-0-	-771 B	-65410	1636 2	1 9	N	1		84
03		2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922 2	63 9	N	57		141
04		2100 X	1800	-0-	-300 B	-65410	1758 2	42 9	N	38 160 1		19
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

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BEAN, C. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	105752	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	10974 - 11060	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		94
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	43 1	51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300)			61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
ROCK RESOURCES, INC.			722939											
WOLTERS, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	99	1	5898	2	N	91	181	1	54
						100	9							
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	85	1	4721	2	N	108			162
						119	9							
03	DLQ G-10	6767	-0-	6767	11692	110	1	6512	2	N	132	183	1	111
						145	9							
04	17730 X	6038	-0-	-11692	-0-	103	1	5807	2	N	116	180	1	47
						128	9							
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							

MISSION RIVER			62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SCANIO/SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	212390	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6248 - 6258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	80	1		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	73	1		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	90	1		99
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	77	1		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	80	1		128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				128

MISSION RIVER (4200)			62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551										
SCANIO/SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	234536	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4139 - 4192	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MISSION RIVER (5800)			62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
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-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5621 - 5634	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	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	
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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	81 1	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98	76 1	107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	74 1	82
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	84 1	106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98	79 1	126
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126

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	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-		-0-

SNOWDEN, H. W.		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

MISSION RIVER (6400)										//CONT.//		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	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	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43	75	1	15							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35	30	1	20							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	9	1	26							
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	38	1	4							
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	10	1	13							
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	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	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
04		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
05		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
06		0 W	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-			-0-							
MISSION RIVER (8300 VKSBG)												62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO / SHELTON										WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-							
SCANIO/SHELTON												62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551									
SCANIO/SHELTON										WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	255	385	1	4							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	205	170	1	39							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	287	265	1	61							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173	223	1	11							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	166	123	1	54							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	79	54	1	79							
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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551												
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440												
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-	40
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-	40
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	2	42
						2	9					
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-	42
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

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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901												
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-	-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	2	N	-0-	-0-
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	N	-0-	-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	24	1	293	2	N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (10,220)													
MODERN EXPLORATION, INC.													
MISSION VALLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
01		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6781	2	185	9	N	168	192
02		21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20874	2	408	9	N	371	184
03		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11578	2	278	9	N	253	67
04		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	211	100
05		6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5849	2	83	9	N	75	175
*06		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9265	2	194	9	N	176	162

UNION GAS OPERATING COMPANY													
WATTS-GISLER													
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
01		23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648	1	18617	3	Y	223	103
02		DLQ G-10	18598	-0-	18598	18598	1569	1	16795	3	Y	213	156
03		34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422	1	13825	3	Y	151	160
04		16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1558	1	14878	3	Y	164	174
05		20584 X	13548	-0-	-7036	-0-	1083	1	12331	3	Y	122	154
06		19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-	134	9			Y	NO RPT	154

DREYER, WILLIAM													
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
01		21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653	1	18778	3	Y	435	151
02		DLQ G-10	20398	-0-	20398	20398	1696	1	18260	3	Y	402	60
03		42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366	66
04		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	1973	1	18947	3	Y	350	49
05		22599 X	21992	-0-	-607	-0-	1728	1	19785	3	Y	435	132
06		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-	479	9			Y	NO RPT	132

OHRT-HEINOLD													
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
01		15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253	1	13355	3	N	104	69
02		DLQ G-10	14037	-0-	14037	14037	114	1	12646	3	N	126	195
03		29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1252	1	13480	3	N	128	140
04		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	139	1	13208	3	N	117	70
05		15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1469	1	13433	3	N	130	200
06		15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	141	9			N	NO RPT	200

MISSION VALLEY (10,220)										//CONT.// 62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY										//CONT.// 876500								
OVRT-ALBRECHT										WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178		
M	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									
01	12245 X	11285	-0-	-960	-0-	958 1	10220 3	N	135									
						107 9												
02	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	1011 1	10214 3	N	187									
						57 9												
03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204 1	11052 3	N	59	199	1							
						78 9												
04	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1223 1	11021 3	N	124									
						72 9												
05	12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945 1	10150 3	N	204									
						88 9												
06	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			N	204	NO RPT								

WALTER EXPLORATION COMPANY										895231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WALTER RUSCHHAUPT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 208143		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									

RUSCHHAUPT										WELL #: 9		RRCID -> 212603		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	7							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									

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		
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-									
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	50 1	73 2	Y	-0-									
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50 1	100 2	Y	-0-									
04	DLQ G-10	169	-0-	169	442	50 1	119 2	Y	-0-									
05	617 N	175	-0-	-442	-0-	50 1	125 2	Y	-0-									
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50 1	89 2	Y	-0-									

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)										62152 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
BOBCAT OPERATING										077686								
BITTERLY										WELL #: 1C		RRCID -> 087841		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		WELL #: 2		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3168 - 3171	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		MCCRABB RANCH		WELL #: 1 T		RRCID -> 233877		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3246 - 3256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			

PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		WELL #: 1 T		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 3002 - 3010	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MISSION VALLEY, N. (2800)		62152 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCCRABB RANCH		224880		WELL #: 1 C		RRCID -> 233874		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2822 - 2824	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MILAGRO EXPLORATION, LLC COOLEY, M. E.		566789		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD. GREEN-MAEKER		419886		WELL #: 1		RRCID -> 250546		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8372 - 8379	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										62157 332		ASSOCIATED							
JACOBS, MATILDA										531085									
WELL #:										1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8905 - 8955	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MILAGRO EXPLORATION, LLC										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
COOLEY, M. E.										566789		ASSOCIATED							
WELL #:										1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
01		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	345	1	3439	2	Y	94	130	1			61		
							103	9											
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	243	1	2807	2	Y	20					81		
							22	9											
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											

XTO ENERGY INC.										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MILLER ALBRECHT UNIT										945936		ASSOCIATED							
WELL #:										1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
01		3472 X	2919	-0-	-553	-0-	508	1	2380	3	Y	28					74		
							31	9											
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	437	1	2213	3	Y	14					88		
							15	9											
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											

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.										62157 499		NON-ASSOCIATED							
DREIER										419886									
WELL #:										4		RRCID -> 254578		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 11294		PERF. 9990 - 10028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
01		3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	63					171		
02		2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333	2	76	9	N	69	180	1			60		
03		10397 X	4788	-0-	-5609	-0-	4724	2	64	9	N	58					118		
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		

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
01	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	4		74
02	5880 X	5763	-0-	-117	-0-	459	1	5297	2	N	6		80
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	539	1	6575	2	N	54		134
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

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

01	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	168	1	1676	2	N	3		50
02	1876 X	1232	-0-	-644	-0-	98	1	1125	2	N	8		58
03	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	148	1	1801	2	N	6		64
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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5641	-0-	-1427	-0-	632 1	5009 2	N	-0-		108
02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	632 1	6494 2	N	3		111
03	7936 X	6895	-0-	-1041	-0-	691 1	6193 2	N	10		121
04	7680 X	5679	-0-	-2001	-0-	607 1	5072 2	N	-0-		121
05	7905 X	6505	-0-	-1400	-0-	682 1	5823 2	N	-0-		121
06	7650 X	5323	-0-	-2327	-0-	515 1	4800 2	N	7		128
						8 9					

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240											
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-		20
02	280 X	189	-0-	-91	-0-	10 1	179 2	N	-0-		20
03	341 X	173	-0-	-168	-0-	11 1	162 2	N	-0-		20
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2	N	-0-		20
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

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680											
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	23 1	287 2	N	-0-		26
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	N	-0-		26
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	330 2	N	-0-		26
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	10 1	152 2	N	-0-		26
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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
ARCO COOLEY 251729											
WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550											
01	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1712 2	11 9	N	10		143
02	2464 X	1874	-0-	-590	-0-	1861 2	13 9	N	12		155
03	2108 X	1398	-0-	-710	-0-	1389 2	9 9	N	8		163
04	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	1268 2	11 9	N	10		173
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

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550											
01	1488 X	1139	-0-	-349	-0-	1131 2	8 9	N	7		140
02	1344 X	1042	-0-	-302	-0-	1029 2	13 9	N	12		152
03	1178 X	849	-0-	-329	-0-	843 2	6 9	N	5		157
04	1110 X	889	-0-	-221	-0-	878 2	11 9	N	10		167
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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886 KORNUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549											
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2594 2	53 9	N	48	180 1	186
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2752 2	33 9	N	30		216
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4508 2	47 9	N	43	181 1	78
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2366 2	61 9	N	55		133
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	118	1	1177	2	N	-0-			40
02	1372 X	1122	-0-	-250	-0-	89	1	1029	2	N	4			44
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104	1	1268	2	N	7			51
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

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	5673 X	4944	-0-	-729	-0-	559	1	4291	2	N	85			156
02	5124 X	4730	-0-	-394	-0-	485	1	4166	2	N	72	160	1	68
03	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	527	1	4626	2	N	81	141	1	8
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

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

01	930 X	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9			120
02	840 X	718	-0-	-122	-0-	57	1	653	2	N	7			127
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

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	589 X	490	-0-	-99	-0-	38	1	402	2	N	45			112
02	532 X	417	-0-	-115	-0-	32	1	370	2	N	14			126
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

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	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

01	14105	X	12902	-0-	-1203	-0-	1056	1	11601	3	Y	223	202	1		89
							245	9								
02	DLQ	G-10	12154	-0-	12154	12154	1046	1	10889	3	Y	199	244	1		44
							219	9								
03	25194	X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180	1		47
							201	9								
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT				80

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	346	1	3470	3	Y	45	32	1		21
							50	9								
02	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	3751	353	1	3346	3	Y	47	34	1		34
							52	9								
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				51

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

01	14322	X	11552	-0-	-2770	-0-	958	1	10388	3	Y	187	170	1		82
							206	9								
02	DLQ	G-10	10841	-0-	10841	10841	946	1	9712	3	Y	166	204	1		44
							183	9								
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	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT				94

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	50	1	110	2	N	-0-					35
03	DLQ G-10	211	-0-	211	371	50	1	161	2	N	-0-					35
04	DLQ G-10	212	-0-	212	583	50	1	162	2	N	-0-					35
05	818 N	235	-0-	-583	-0-	50	1	185	2	N	-0-					35
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181	1			55
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180	1			99
03	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	711	1	4742	3	N	54					153
04	5608 X	5055	-0-	-553	-0-	663	1	4355	3	N	34					187
05	5766 X	5325	-0-	-441	-0-	695	1	4519	3	N	101	186	1			102
06	5580 X	4772	-0-	-808	-0-	710	1	4025	3	N	34					136

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67					145
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180	1			175
03	6076 X	3975	-0-	-2101	-0-	512	1	3416	3	N	43					218
04	4961 X	4175	-0-	-786	-0-	542	1	3559	3	N	67	177	1			108
05	5053 X	4476	-0-	-577	-0-	576	1	3749	3	N	137	187	1			58
06	4890 X	3385	-0-	-1505	-0-	501	1	2841	3	N	39					97

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178	1			163
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74					237
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	687	1	4583	3	N	97	181	1			153
04	5640 X	5158	-0-	-482	-0-	671	1	4408	3	N	72					225
05	5890 X	5077	-0-	-813	-0-	655	1	4259	3	N	148	183	1			190
06	5460 X	4391	-0-	-1069	-0-	647	1	3665	3	N	72					262

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9 1	89 2	Y	-0-	4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	-0-	4
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	Y	-0-	4
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-	4
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	Y	-0-	4
*06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	145 1	1750 2	Y	23	27
						25 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

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	152
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162 2		N	-0-	152
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 2		N	-0-	152
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-	152
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-	152
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
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

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

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	Y	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10 1	9 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	12 1	15 2	Y	-0-	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2	Y	-0-	-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21 1	210 2	Y	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	175 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19 1	36 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5271 - 5300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	Y		-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	40 1	233 2	Y		-0-			-0-
03		310 N	83	-0-	-227	-0-	29 1	54 2	Y		-0-			-0-
04		330 N	97	-0-	-233	-0-	51 1	46 2	Y		-0-			-0-
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-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 - 3650
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N		-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N		-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-		-0-
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-

MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192	164 1	156
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200		356
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	363 1	91
04	0 X	-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-

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834
01	6169 X	4389	-0-	-1780	-0-	406 1	3842 2	N	128			160
						141 9						
02	5572 X	3868	-0-	-1704	-0-	364 1	3381 2	N	112	190 1		82
						123 9						
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						

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354											
SCHINDLER, GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	434 1	1064 2	N	16				127
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	130 1	923 2	N	17				144
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2369	155 1	1122 2	N	18				162
04	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
06	1260 N	950	-0-	-310	-0-	150 1	787 2	N	12				214

VALENCE OPERATING COMPANY		881167				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10286 - 10296	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				37

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	203645	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	10926 - 10941	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
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
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
01	28737 X	25559	-0-	-3178	-0-	24838 2	721 9	N	655	582 1		134
02	DLQ G-10	22340	-0-	22340	22340	21706 2	634 9	N	576	564 1		146
03	DLQ G-10	20056	-0-	20056	42396	19478 2	578 9	N	525	579 1		92
04	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

BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10909 - 10922
01	28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171 2	612 9	N	556	577 1		132
02	DLQ G-10	22476	-0-	22476	22476	21912 2	564 9	N	513	385 1		260
03	DLQ G-10	26124	-0-	26124	48600	25499 2	625 9	N	568	576 1		252
04	75702 X	27102	-0-	-48600	-0-	26440 2	662 9	N	602	570 1		284
05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	25733 2	658 9	N	598	756 1		126
*06	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	24485 2	584 9	N	531	376 1		281

MONTEOLA (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC												
BOONE SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH												
PITCHFORK OIL & GAS, INC.												
MOODY RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300)												
PITCHFORK OIL & GAS, INC.												
MOODY RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOONEY, E. (YEGUA 5450)												
CICO OIL & GAS COMPANY												
FOSTER, WM. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452												
01	3475	3475	-0-	-0-	-0-	33	1	3442	2	N	-0-	-0-
02	2983	2983	-0-	-0-	-0-	29	1	2954	2	N	-0-	-0-
03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	2	N	-0-	-0-
04	3215	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-	-0-
05	3286	3286	-0-	-0-	-0-	32	1	3254	2	N	-0-	-0-
*06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)												
MOOSE OPERATING CO., INC.												
SMOTHERS												
WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
DENNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO 3870)		62795 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396										
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270610		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3857 - 3861		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CALLAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2413 - 2415		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	

MORALES (3850)		62795 895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
WASHINGTON, R. L. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	161315	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3670 - 3676
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MORALES (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805															
GEO-GOLDENROD		WELL #:	05	RRCID ->	202574	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4398 - 4405						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	163085	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	10750 - 13612	
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2399 1	3750 2	N	63	186 1	84
							69 9					
02	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	861 1	4428 2	N	50		134
							55 9					
03	DLQ	G-10	5529	-0-	5529	10873	463 1	4993 2	N	66		200
							73 9					
04	16231	X	5358	-0-	-10873	-0-	381 1	4919 2	N	53	185 1	68
							58 9					
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2136 1	1230 2	N	36		104
							40 9					
06	5520	X	1243	-0-	-4277	-0-	458 1	767 2	N	16		120
							18 9					

JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	234221	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	13195 - 13548	
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	99 1	154 2	N	-0-		-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 2	N	-0-		-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N	-0-		-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	9 1	115 2	N	-0-		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	21 1	36 2	N	-0-		-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
C & E OPERATING, INC.		120079										
MOORE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	11324 - 11330	
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3853 2	125 9	N	114		423
02	4032	X	3598	-0-	-434	-0-	3465 2	133 9	N	121	363 1	181
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3720 2	127 9	N	115		296
04	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	3135 2	92 9	N	84		380
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

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)		62797 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
BORCHERS, WM.		WELL #:	3	RRCID ->	003495	COMPL. DATE	06/15/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9880 - 9900	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408										
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BORCHERS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1994 - 1999	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
E. YATES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WILLIAMS		1		224928		12/15/2006		10850 PERF. 9124 - 9134				
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	104 1	1052 2	N	98		192
02	1932	N	1333	-0-	-599	-0-	108 9	120 1	1063 2	N	136 179 1	149
03	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	150 9	100 1	1000 2	N	123 180 1	92
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135 9	120 1	1450 2	N	105	197
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	116 9	120 1	1000 2	N	82 179 1	100
06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	90 9	108 1	980 2	N	98	198
							108 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
01	28458	X	10931	-0-	-17527	-0-	233 1	10698 3	N	-0-	-0-
02	24080	X	22104	-0-	-1976	-0-	550 1	21554 3	N	-0-	-0-
03	25048	X	11114	-0-	-13934	-0-	321 1	10793 3	N	-0-	-0-
04	16470	X	18	-0-	-16452	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-			N	-0-	-0-
06	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-			N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	21824 X	17845	-0-	-3979	-0-	378	1	17376	3	N	83			234
						91	9							
02	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	557	1	21816	3	N	94	182	1	146
						103	9							
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							

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729														
01	37603 X	32476	-0-	-5127	-0-	691	1	31785	3	N	-0-			-0-
02	33964 X	30548	-0-	-3416	-0-	761	1	29787	3	N	-0-			-0-
03	34472 X	32596	-0-	-1876	-0-	940	1	31656	3	N	-0-			-0-
04	33360 X	33034	-0-	-326	-0-	1095	1	31939	3	N	-0-			-0-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338														
01	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	700	1	32221	3	N	-0-			-0-
02	28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	702	1	27509	3	N	-0-			-0-
03	28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	815	1	27434	3	N	-0-			-0-
04	8100 X	5	-0-	-8095	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	8370 X	2	-0-	-8368	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200														
01	9114 X	8511	-0-	-603	-0-	181	1	8330	3	N	-0-			-0-
02	8232 X	4824	-0-	-3408	-0-	120	1	4704	3	N	-0-			-0-
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	203	1	6835	3	N	-0-			-0-
04	8250 X	6228	-0-	-2022	-0-	206	1	6022	3	N	-0-			-0-
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-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-			-0-
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-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
01	49476 X	44273	-0-	-5203	-0-	942	1	43331	3	N	-0-			-0-
02	44492 X	41084	-0-	-3408	-0-	1023	1	40061	3	N	-0-			-0-
03	43595 X	43595	-0-	-0-	-0-	1257	1	42338	3	N	-0-			-0-
04	42840 X	38490	-0-	-4350	-0-	1276	1	37214	3	N	-0-			-0-
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-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	730	-0-	730	730			625	3		Y	78				78
04		14B2 EXT	2434	-0-	2434	3164			80	1	2329	3	Y	23	85	1	16
05		14B2 EXT	35	-0-	35	3199			25	9							16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199			1	1	34	3	Y	-0-			-0-
												Y	-0-				16

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909																	
01		7533 X	6924	-0-	-609	-0-			147	1	6777	3	N	-0-			-0-
02		6804 X	6247	-0-	-557	-0-			156	1	6091	3	N	-0-			-0-
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-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490																	
01		14477 X	10524	-0-	-3953	-0-			224	1	10300	3	N	-0-			-0-
02		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-			340	1	13297	3	N	-0-			-0-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855																	
01		6665 X	4344	-0-	-2321	-0-			92	1	4252	3	N	-0-			-0-
02		4620 X	3814	-0-	-806	-0-			95	1	3719	3	N	-0-			-0-
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-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853																	
01		14973 X	12630	-0-	-2343	-0-			269	1	12361	3	N	-0-			-0-
02		13524 X	11404	-0-	-2120	-0-			284	1	11120	3	N	-0-			-0-
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-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
01		34193 X	31095	-0-	-3098	-0-	662	1	30433	3	N	-0-
02		28868 X	25514	-0-	-3354	-0-	635	1	24879	3	N	-0-
03		31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827	1	27834	3	N	-0-
04		30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969	1	28273	3	N	-0-
05		31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936	1	26347	3	N	-0-
06		30090 X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
01		4185 X	3958	-0-	-227	-0-	83	1	3824	3	Y	80
							51	9				
02		3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89	1	3497	3	Y	108
							31	9				
03		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113	1	3794	3	Y	170
							68	9				
04		3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90	1	2635	3	Y	207
							41	9				
05		4123 X	3287	-0-	-836	-0-	111	1	3133	3	Y	57
							43	9			189 1	
06		3870 X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	90
							36	9				

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900												
01		155 X	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	N	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
01		10292 X	9032	-0-	-1260	-0-	191	1	8784	3	Y	99
							57	9				
02		8932 X	7662	-0-	-1270	-0-	190	1	7428	3	Y	139
							44	9				
03		9889 X	8359	-0-	-1530	-0-	240	1	8069	3	Y	184
							50	9				
04		9570 X	7683	-0-	-1887	-0-	254	1	7415	3	Y	9
							14	9			188 1	
05		9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	273	1	7688	3	Y	18
							10	9				
06		8730 X	8015	-0-	-715	-0-	270	1	7734	3	Y	28
							11	9				

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
01		24893 X	8596	-0-	-16297	-0-	183	1	8413	3	N	-0-
02		19236 X	9999	-0-	-9237	-0-	249	1	9750	3	N	-0-
03		23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	681	1	22922	3	N	-0-
04		21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	698	1	20374	3	N	-0-
05		21080 X	19993	-0-	-1087	-0-	686	1	19307	3	N	-0-
06		22830 X	19018	-0-	-3812	-0-	642	1	18376	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	466	1	21418	3	N	-0-
02		24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	604	1	23666	3	N	-0-
03		22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	656	1	22088	3	N	-0-
04		21180 X	13829	-0-	-7351	-0-	458	1	13371	3	N	-0-
05		26877 X	9310	-0-	-17567	-0-	319	1	8991	3	N	-0-
06		26010 X	17446	-0-	-8564	-0-	589	1	16857	3	N	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580												
01		11718 X	9568	-0-	-2150	-0-	204	1	9364	3	N	-0-
02		10584 X	8538	-0-	-2046	-0-	213	1	8325	3	N	-0-
03		11501 X	10508	-0-	-993	-0-	303	1	10205	3	N	-0-
04		11130 X	9408	-0-	-1722	-0-	312	1	9096	3	N	-0-
05		9579 X	9266	-0-	-313	-0-	318	1	8948	3	N	-0-
06		10170 X	8964	-0-	-1206	-0-	303	1	8661	3	N	-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445												
01		11408 X	10009	-0-	-1399	-0-	10009	3			N	-0-
02		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-
03		10974 X	9582	-0-	-1392	-0-	9582	3			N	-0-
04		10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	8856	3			N	-0-
05		11160 X	8952	-0-	-2208	-0-	8952	3			N	-0-
06		10800 X	9153	-0-	-1647	-0-	9153	3			N	-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326												
01		14694 X	9488	-0-	-5206	-0-	202	1	9286	3	N	-0-
02		13272 X	8485	-0-	-4787	-0-	211	1	8274	3	N	-0-
03		14694 X	9325	-0-	-5369	-0-	269	1	9056	3	N	-0-
04		11640 X	8387	-0-	-3253	-0-	278	1	8109	3	N	-0-
05		10757 X	8360	-0-	-2397	-0-	287	1	8073	3	N	-0-
06		9180 X	7918	-0-	-1262	-0-	267	1	7651	3	N	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431												
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)			63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 100			WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		5425 #	2810	-0-	-2615	-0-	156 1	2636 2		Y	16	17 1	68	
							18 9							
02		2996	587	-0-	-2409	-0-	54 1	521 2		Y	11	10 1	69	
							12 9							
03		3317	596	-0-	-2721	-0-	18 1	576 2		Y	2	2 1	69	
							2 9							
04		3210	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-		69	
05		3317	393	-0-	-2924	-0-	18 1	374 2		Y	1		70	
							1 9							
06		2730 #	30	-0-	-2700	-0-	6 1	24 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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475	1	25326	3	N	311	359	1		114
						342	9								
02	20047 R	20047	-0-	-0-	-0-	407	1	19397	3	N	221	171	1		164
						243	9								
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								

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

01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357	1	158	2	N	-0-				49
02	560 #	117	-0-	-443	-0-	34	1	82	2	N	1				50
						1	9								
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 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				53

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

01	0	NO RPT	-0-	-0-	2530					N	NO RPT				-0-
02	2272	2934	-0-	662	3192	233	1	2701	3	N	-0-				-0-
03	4402	3181	-0-	-1221	1971	260	1	2921	3	N	-0-				-0-
04	4260	3135	-0-	-1125	846	251	1	2884	3	N	-0-				-0-
05	4402	3376	-0-	-1026	-0-	258	1	3118	3	N	-0-				-0-
06	4260	3293	-0-	-967	-0-	253	1	3040	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (1350)		63354 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	114	RRCID ->	195029	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	2132 PERF. 1343 - 1349			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04-01-2014												

MOUNT LUCAS (1500)		63354 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	101	RRCID ->	192773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 1564 - 1575			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014 - PLUGGED 02/05/14												

MOUNT LUCAS (1700)		63354 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	105	RRCID ->	176888	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 1636 - 1644			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2014 - W/O TO 02-272365												

CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	91	RRCID ->	178810	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 2218 - 2230			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14												

MOUNT LUCAS (1950)		63354 567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
HOLMAN CARTWRIGHT "C"		WELL #:	8	RRCID ->	150838	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	4062 PERF. 2000 - 2008			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2014 - PLUGGED 02/10/14												

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2124 - 2145			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	2 C	RRCID ->	022864	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	4726 PERF. 1971 - 1992			
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)		//CONT.//		63354 594	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-		WELL #:		4 F	RRCID -> 045896	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	2098 - 2109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2102 - 2128
01		3410 X	1386	-0-	-2024	-0-	338 1	1048 2	N	-0-	-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	334 1	2724 2	N	-0-	-0-
03		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	620 1	5856 2	N	-0-	-0-
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-

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
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2600) //CONT.// 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	873	873	-0-	-0-	-0-	213	1	660	2	N	-0-	-0-	
02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	222	1	989	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

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													

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	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													

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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													

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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													

01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	263	1	6950	3	N	2128	2092	192
						2341	9						
02	8796	8796	-0-	-0-	-0-	233	1	6524	3	N	1854	1941	105
						2039	9						
03	9599	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	7077	3	N	2055	1938	222
						2261	9						
04	9000	8652	-0-	-348	-0-	252	1	6257	3	N	1948	1936	234
						2143	9						
05	9300	8604	-0-	-696	-0-	261	1	6132	3	N	2010	2142	102
						2211	9						
06	9000	8265	-0-	-735	-0-	254	1	5893	3	N	1925	1746	281
						2118	9						

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	264537	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5454 - 5648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	518 1	4639 3	N	143	180 1	160	
							157 9						
02		4636	4636	-0-	-0-	-0-	465 1	3986 3	N	168	179 1	149	
							185 9						
03		5165	5165	-0-	-0-	-0-	518 1	4473 3	N	158	168 1	139	
							174 9						
04		5018	5018	-0-	-0-	-0-	475 1	4390 3	N	139	179 1	99	
							153 9						
05		4712	4237	-0-	-475	-0-	518 1	3528 3	N	174	178 1	95	
							191 9						
*06		5045	5045	-0-	-0-	-0-	501 1	4388 3	N	142	177 1	60	
							156 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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
01	3100 N	3704	-0-	604	2973	265 1	3436 3	Y	3		127
						3 9					
02	DLQ G-10	8820	-0-	8820	11793	494 1	8317 3	Y	8		135
						9 9					
03	12429 X	636	-0-	-11793	-0-	49 1	587 3	Y	-0-		135
04	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	554 1	8601 3	Y	20		155
						22 9					
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					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	27 1	10	19 1		18	
						11 9					
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	25 1	11			29	
						12 9					
03	848 N	382	-0-	-466	-0-	28 1	14	20 1		23	
						15 9					
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	39	14 1		48	
						43 9					
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	34 1	16	52 1		12	
						18 9					
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 1	13			25	
						14 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	349 1	73	86 1		113	
						80 9					
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	63 1	1			114	
						1 9					
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	450 1	168	80 1		202	
						185 9					
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-		-0-	124 1		78	
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	423 1	149	114 1		113	
						164 9					
06	5880 X	3648	-0-	-2232	-0-	276 1	94			207	
						103 9					

SANGER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373		
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	131 1	40	69 1		71	
						44 9					
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	99 1	42			113	
						46 9					
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	136 1	47	78 1		82	
						52 9					
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	122 1	164	50 1		196	
						180 9					
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	152 1	70	213 1	1 8	52	
						77 9					
06	1950 X	1943	-0-	-7	-0-	146 1	60			112	
						66 9					

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8277 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393	2	122	9	N	111	336	1			187
02	7112 #	4774	-0-	-2338	-0-	4661	2	113	9	N	103					290
03	7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947	2	142	9	N	129					419
04	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	6923	2	244	9	N	222	536	1			105
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	2	8	110

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325	2			N	-0-					131
02	2296 #	2248	-0-	-48	-0-	2248	2			N	-0-					131
03	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					131
04	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					131
05	2480 #	2098	-0-	-382	-0-	2098	2			N	-0-					131
06	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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	
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-		-0-
02	6524 X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-		-0-
04	7080 X	4538	-0-	-2542	-0-	242	1	4296	2	N	-0-		-0-
05	7316 X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-		-0-
06	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT		-0-

O'BRIEN RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4114 - 4124	
01	3844 X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-		-0-
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-		-0-
03	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	208	1	3699	2	N	-0-		-0-
05	4588 X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		-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	
01	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	17		92
02	4284 X	3222	-0-	-1062	-0-	3198	2	24	9	N	22		114
03	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3672	2	25	9	N	23		137
04	3480 X	3116	-0-	-364	-0-	3096	2	20	9	N	18		155
05	3565 X	2457	-0-	-1108	-0-	2446	2	11	9	N	10		165
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		165

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	
01	3782 X	103	-0-	-3679	-0-	103	2			N	-0-		-0-
02	3276 X	2013	-0-	-1263	-0-	2013	2			N	-0-		-0-
03	3627 X	411	-0-	-3216	-0-	411	2			N	-0-		-0-
04	3090 X	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-

BURES				WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4374 - 4384	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 11380 - 11400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9	N	6			184
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222 2		N	-0-			184
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	253 2	149 9	N	135	167 1		152
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			203

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894		
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1										
01	6417 X	4555	-0-	-1862	-0-	4477 2	78 9	Y	71			190
02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5182 2	173 9	Y	157			347
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5213 2	211 9	Y	192	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

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648 2	388 9	N	353	373 1		54
02	DLQ G-10	14463	-0-	14463	14463	14054 2	409 9	N	372	372 1		54
03	DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178 2	377 9	N	343	373 1		24
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	60287			N	NO RPT			96

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*11	960 N	870	-0-	-90 B	-62999	38	1	832	2	Y	-0-			80
*12	930 N	896	-0-	-34 B	-62999	124	1	772	2	Y	-0-			80
*01	961 N	923	-0-	-38 B	-62999	96	1	827	2	Y	-0-			80
*02	DLQ G-10	709	-0-	709 B	-62290	93	1	616	2	Y	-0-			80
*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

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875					
*11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	18	1	406	2	Y	-0-			9
*12	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	148	1	919	2	Y	-0-			9
*01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	106	1	918	2	Y	-0-			9
*02	DLQ G-10	728	-0-	728 B	-0- 728	96	1	632	2	Y	-0-			9
*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

BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110					
*11	1740 X	1480	-0-	-260 B	-0-	163	1	1311	2	N	5			152
						6	9							
*12	1798 X	1654	-0-	-144 B	-0-	543	1	1108	2	N	3			155
						3	9							
*01	1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	292	1	1651	2	N	7			162
						8	9							
*02	DLQ G-10	1698	-0-	1698 B	1698	114	1	1573	2	N	10			172
						11	9							
*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

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893					
*11	5550 X	373	-0-	-5177 B	-0-	16	1	357	2	Y	-0-			34
*12	5735 X	631	-0-	-5104 B	-0-	87	1	544	2	Y	-0-			34
*01	5735 X	830	-0-	-4905 B	-0-	86	1	744	2	Y	-0-			34
*02	DLQ G-10	616	-0-	616 B	616	81	1	535	2	Y	-0-			34
*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

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 240422		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634					
RUEBUSH		WELL #: 1												
*11	1547 X	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-			49
*12	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-			49
*01	2165 X	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-			49
*02	688 X	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			49
*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

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23	1	241	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1	220	3	N	-0-			-0-
03	0 W	309	-0-	309	552	28	1	281	3	N	-0-			-0-
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-

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

01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
02	588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
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-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

01	0 W	73	-0-	73 B	73	6	1	67	3	N	-0-			-0-
02	0 W	93	-0-	93 B	166	9	1	84	3	N	-0-			-0-
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-

NORBEE (LULING, 1ST)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT #1

65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

NORBEE (MACKHANK)
HYDROCARBON HORIZONS, INC.
BROWN GAS UNIT #1

65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
421163
WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT

65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216 1	511 2	Y	67			88
						180 4	74 9					
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	228 1	587 2	Y	51			139
						59 4	56 9					
03	1886 N	956	-0-	-930	-0-	120 1	431 2	Y	88	176 1		51
						308 4	97 9					
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	270 1	677 2	Y	54			105
						22 4	59 9					
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					

NORBEE (1400)
ENCO EXPLORATION COMPANY
BOWDEN UNIT

65916 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
251883
WELL #: 1 RRCID -> 220798 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORBEE (3400)
ENCO EXPLORATION COMPANY
SEALE

65916 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
251883
WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18 3		N	-0-			-0-
03	74 R	56	-0-	-18	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04	126	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

NORBEE (3400)		//CONT.//		65916 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6045 #	669	-0-	-5376	-0-	603 3	66 9	N	60	72 1		14
02	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	865 3		N	-0-	14 1		-0-
03		0 W	790	-0-	790	1655	790 3		N	-0-			-0-
04		1174	1174	-0-	-0-	1655	1174 3		N	-0-			-0-
05		1023	265	-0-	-758	897	265 3		N	-0-			-0-
*06		1149 N	252	-0-	-897	-0-	252 3		N	-0-			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		//CONT.//		65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
KOENIG		WELL #:		3	RRCID ->	269132	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4624 - 4626	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	270942	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5479 - 5485	
01		14570	5241	-0-	-9329	-0-	160 1	5004 3	N	70	76 1		16
02		10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	77 9	1396 3	N	36	46 1		6
03		8556 #	178	-0-	-8378	-0-	40 9						
04		6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3 1	175 3	N	-0-	6 1		-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-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		//CONT.//		65921 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN		WELL #:		12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3718 - 3727	
01		2449 #	625	-0-	-1824	-0-	54 1	571 3	N	-0-			5
02		2212 #	699	-0-	-1513	-0-	65 1	634 3	N	-0-			5
03		2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74 1	757 3	N	-0-			5
04		1320 #	816	-0-	-504	-0-	80 1	736 3	N	-0-	5 1		-0-
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-

NORDHEIM (PETTUS)		//CONT.//		65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727									
VOELKEL		WELL #:		2	RRCID ->	246694	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4025 - 4066	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORDHEIM (WILCOX #1)		65937 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 146761		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NORDHEIM (WILCOX #2)		65937 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
NORDHEIM UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 076123		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
01	1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218	2				232
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2				232
03	1426 X	889	-0-	-537	-0-	889	2			171 1 11 7	50
04	1380 X	96	-0-	-1284	-0-	96	2				50
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2		115
						72	9				
06	1440 X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2		173
						64	9				

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
NORDHEIM UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9540 - 9556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207993		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9875 - 9920	
01	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	974	1	655	3		129
02	2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845	1	62	3		129
03	1984 N	954	-0-	-1030	-0-	932	1	22	3		129
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7 7	122
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
*06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-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			
M	O	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
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORDHEIM UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 065617		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORDHEIM		WELL #: 1		RRCID -> 065695		COMPL. DATE 07/23/1950		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORDEIM UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364			
01	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	988 1	2978 3	N	26	192
							29 9				
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	929 1	2918 3	N	16	178 1 1 8 29
							18 9				
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1195 1	3375 3	N	-0-	29
04	0	W	3140	-0-	3140	3140	3033 2	107 9	N	97	126
*05	0	W	2564	-0-	2564	5704	2538 2	26 9	N	24	150
*06	9390	X	3686	-0-	-5704	-0-	3649 2	37 9	N	34	184

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			
01	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5128 2	88 9	N	80	192 1 216
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4713 2	68 9	N	62	278
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5556 2	74 9	N	67	178 2 167
04	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	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1271 X	909	-0-	-362	-0-	909 2			N	-0-		-0-
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676 2			N	-0-		-0-
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628 2			N	-0-		-0-
04	1050 X	639	-0-	-411	-0-	639 2			N	-0-		-0-
05	961 X	639	-0-	-322	-0-	639 2			N	-0-		-0-
06	870 X	399	-0-	-471	-0-	399 2			N	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522												
01	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012 2	14 9	Y		13		261
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	12 9	Y		11		272
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182 2	13 9	Y		12		284
04	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114												
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y		-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y		-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y		-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-		-0-
*05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890												
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N		-0-		75
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N		-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		75
*05	403 N	70	-0-	-333	-0-	70 2		N		-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082												
01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8949 2	33 9	N		30		102
02	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8031 2	75 9	N		68		170
03	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8509 2	54 9	N		49		219
04	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	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N		-0-		-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158												
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N		-0-		40
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N		-0-		40
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N		-0-		40
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N		-0-		40
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N		-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734													
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	41490 2	118 9	N	107			204
02		37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	37142 2	68 9	N	62	179 1		87
03		42675 X	42675	-0-	-0-	-0-	42625 2	50 9	N	45			132
04		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	-0-	-0-	-39960	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581													
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782													

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		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													

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705													

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 3		-0-
06		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													

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		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													

01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			112
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			112
03		1085 N	598	-0-	-487	-0-	598 2		N	-0-			112
*04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	872 2	2 9	N	2	2 8		112
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	7		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36		241
						40	9						
02	2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173 1	74
						7	9						
03	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28		102
						31	9						
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38		140
						42	9						
05	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23		163
						25	9						
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT		163

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8	-0-
06	0 X	-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
01	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		19
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-		19
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

WAGNER OIL COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	254914	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3442 - 3448
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
HICKS GAS UNIT V

66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
003599

WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORMANNA, E. (FRIO)
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.
DUTY

66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
010074

WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUTY

WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

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

NORMANNA, S. (2050)
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.
MALONE, SID

66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
220861

WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

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

SCOTT RANCH

WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

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

MC GUFFIN, JOE S. INC.
SCOTT

549895
WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

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

NORMANNA, W. (SLICK)		66020 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HICKS GAS UNIT V		WELL #: 2		RRCID -> 042466		COMPL. DATE 08/07/1967		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8752 - 8764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	5673 #		4711	-0-	-962	-0-	4644	2	67	9	N	61	329
02	4816 #		2933	-0-	-1883	-0-	2932	2	1	9	N	1	330
03	5674 R		5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-	330
04	4560 #		4203	-0-	-357	-0-	4203	2			N	-0-	330
05	4712 #		4005	-0-	-707	-0-	4005	2			N	-0-	330
06	5490 #		3250	-0-	-2240	-0-	3250	2			N	-0-	330

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	1944 N		45	-0-	-1899	-0-	45	2			N	-0-	70
02	980 N		289	-0-	-691	-0-	250	1	39	2	N	-0-	70
03	682 N		-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-	70
04	3000 N		4721	-0-	1721	-0-	1721	1	4511	2	N	-0-	70
05	3100 N		6069	-0-	2969	-0-	4690	2			N	-0-	70
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	4660				N	NO RPT	70

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	1054		739	-0-	-315	-0-	728	2	11	9	N	10	87
02	952		335	-0-	-617	-0-	332	2	3	9	N	3	90
03	1054		-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-	90
04	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2901	2	34	9	N	31	121
05	2366		2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25	146
*06	954 R		954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7	153

NURSERY (2640)		66310 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2691 - 2695			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	5487 #		3611	-0-	-1876	-0-	3611	2			N	-0-	-0-
02	4088 #		2953	-0-	-1135	-0-	2953	2			N	-0-	-0-
03	4526 #		3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-	-0-
04	4020 #		3379	-0-	-641	-0-	3379	2			N	-0-	-0-
05	3968 #		2552	-0-	-1416	-0-	2552	2			N	-0-	-0-
06	3660 #		1705	-0-	-1955	-0-	1705	2			N	-0-	-0-

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CAMOIL, INC.		127449											
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-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				
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3200)		66310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
SIEVERS		WELL #: 1		RRCID -> 265481		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3168 - 3171				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013												

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 239483		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1244	-0-	-380	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
04	1530 X	1154	-0-	-376	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
05	1581 X	1067	-0-	-514	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
06	1320 X	666	-0-	-654	-0-	666	2	N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3348 - 3351				
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3	N	-0-			-0-
04	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-

KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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		
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
NURSERY, S. (3560)		66314 788		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
FISHBECK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	140761	COMPL. DATE	01/19/1992	TOTAL DEPTH	3610 PERF. 3504 - 3506		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	254694	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3539 - 3540		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/31/2014	-	PLUGGED	01/31/14				
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT	-0-	

NURSERY, S. (3625)		//CONT.//		66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627										
HAYNES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3599 - 3601		
M	ALLOW CODE	GAS 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
02	4956 #	212	-0-	-4744	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	4991 #	274	-0-	-4717	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	4080 #	418	-0-	-3662	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, S. (4130)				66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC				120648										
GB		WELL #:		1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4032 - 4042		
01	9455 #	8146	-0-	-1309	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7410	-0-	-7410	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8171	-0-	-8171	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
04	7587	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
05	8711	7606	-0-	-1105	-0-	14476	2			N	-0-			-0-
*06	8430	8430	-0-	-1698	-0-	12778	2			N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (900)				66315 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
WELDER HEIRS "E"		WELL #:		2	RRCID ->	164642	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	888 - 892		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NURSERY, SE. (1100)				66315 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
JANSSEN, NELSON				429850										
JANSSEN, NELSON F.		WELL #:		2	RRCID ->	214513	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	1098 - 1100		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION				899032										
JANSSEN, N. F.		WELL #:		1 A	RRCID ->	104735	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	1749	PERF.	1041 - 1044		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC. MCNEILL CATTLE CO.		076791		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BOLCIK, ROBERT BOZART UNIT		080187		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE		66519 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CHASS PRODUCTION CO. MCGRIFF		146710		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC. BARTLETT		263701		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	758 1	5872 2	N	164	164 1	157	
							180 9						
02		DLQ G-10	6058	-0-	6058	6058	652 1	5406 2	N	-0-		157	
03		DLQ G-10	8175	-0-	8175	14233	802 1	6957 2	N	378	361 1	174	
							416 9						
04		DLQ G-10	7712	-0-	7712	21945	787 1	6681 2	N	222	156 1	240	
							244 9						
*05		29858 X	7913	-0-	-21945	-0-	828 1	6828 2	N	234	374 1	100	
							257 9						
*06		8640 X	8279	-0-	-361	-0-	874 1	7190 2	N	195	175 1	120	
							215 9						

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BARTLETT		263701		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	305 1	2364 2	N	29		169	
							32 9						
02		2800 X	2163	-0-	-637	-0-	232 1	1920 2	N	10		179	
							11 9						
03		3100 X	2232	-0-	-868	-0-	228 1	1980 2	N	22	164 1	37	
							24 9						
04		3000 X	2110	-0-	-890	-0-	221 1	1872 2	N	15		52	
							17 9						
*05		3038 X	2337	-0-	-701	-0-	251 1	2069 2	N	15		67	
							17 9						
*06		2610 X	1582	-0-	-1028	-0-	170 1	1394 2	N	16		83	
							18 9						

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
HOWARD, V. B. //CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564														
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		
01	2697 X	2052	-0-	-645	-0-	231	1	1793	2	N	25	159	1	20
02	2128 X	2082	-0-	-46	-0-	222	1	1840	2	N	18			38
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

HINES														
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370														
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	256	1	1974	2	N	32	167	1	114
02	2044 X	1821	-0-	-223	-0-	194	1	1604	2	N	21			135
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

HURD ENTERPRISES, LTD.														
HARRIS 419886														
WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8969 - 8974														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)														
KEY ENERGY SERVICES, LLC 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
QVS 458534														
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
SIPPEL 216748														
WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365														
01	1612 #	198	-0-	-1414	-0-	198	2			N	-0-			62
02	812 #	90	-0-	-722	-0-	90	2			N	-0-			62
03	682 #	103	-0-	-579	-0-	103	2			N	-0-			62
04	570 #	231	-0-	-339	-0-	231	2			N	-0-			62
05	403 #	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-			62
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-			62

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY													038889									
CROCKER, P. P. G.U. #1													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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	1057	1	4119	2	N	35	175	1			152						
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1282	1	3055	2	N	31					183						
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	1175	1	2994	2	N	49					232						
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	896	1	4004	2	N	38	176	1			94						
*05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	648	1	3758	2	N	53					147						
*06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	626	1	3176	2	N	49					196						
CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9564 - 9598	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	N	7					202						
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	N	3					205						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	7					212						
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	40	1	180	2	N	6					218						
05	341 N	147	-0-	-194	-0-	20	1	119	2	N	7					225						
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	31	1	160	2	N	9					234						
J. W. MCCLELLAND G. U. #2													WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780	
01	7037 X	5340	-0-	-1697	-0-	1081	1	4213	2	N	42					293						
02	5404 X	4637	-0-	-767	-0-	1361	1	3242	2	N	31					324						
03	5983 X	4848	-0-	-1135	-0-	1356	1	3455	2	N	34					358						
04	5730 X	5139	-0-	-591	-0-	934	1	4172	2	N	30	191	1			197						
05	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	708	1	4109	2	N	37					234						
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	775	1	3932	2	N	32					266						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													153429		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748	
MCCLELLAND													WELL #: 15									
01	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	366	1	4863	3	N	41					205						
02	4956 X	4296	-0-	-660	-0-	335	1	3881	3	N	73	183	1			95						
03	5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	145	1	2585	3	N	22					117						
04	5100 X	2746	-0-	-2354	-0-	174	1	2553	3	N	17					134						
05	5270 X	3341	-0-	-1929	-0-	197	1	3098	3	N	42	7	8			169						
06	5100 X	3279	-0-	-1821	-0-	242	1	3001	3	N	33					202						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MCCLELLAND G. U. "B"				//CONT.// 153429		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	229 1	3045 3	N	22			196
02	3472 X	2816	-0-	-656	-0-	224 9	2545 3	N	46	182 1		60
03	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	220 1	2466 3	N	39			99
04	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	151 9	2356 3	N	45			144
05	3410 X	2490	-0-	-920	-0-	138 1	2228 3	N	109	14 8		239
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	143 9		N	2			241

MCCLELLLAND				WELL #: 17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960 - 10024				
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	64 1	845 3	N	75			210
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	83 9	879 3	N	51	182 1		79
03	1085 X	779	-0-	-306	-0-	76 1	662 3	N	73			152
04	1050 X	650	-0-	-400	-0-	56 9	499 3	N	106	183 1		75
05	1116 X	562	-0-	-554	-0-	37 1	483 3	N	44			119
06	1080 X	468	-0-	-612	-0-	80 9	392 3	N	40			159

MCCLELLLAND G. U. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9752 - 9786				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLELLLAND "C"				WELL #: 1	RRCID -> 099695	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9656 - 9668				
01	248 X	219	-0-	-29	-0-	37 1	147 3	N	32			134
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	35 9	111 3	N	51			185
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	26 1	121 3	N	132	178 1		139
04	240 X	190	-0-	-50	-0-	56 9	129 3	N	26			165
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	28 1	138 3	N	50			215
06	270 X	192	-0-	-78	-0-	145 9	116 3	N	42	182 1	1 8	74

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		COLORADO		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF				//CONT.//	153429								
MCCLELLAND "C"				WELL #:	2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9252 - 9650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ROARK, G. U. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9524 - 9590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLELLAND				WELL #:	18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9810 - 9830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLELLAND				WELL #:	19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9872 - 9902	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

MCCLELLAND				WELL #:	20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858	
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63		132
						69	9						
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1472	1	6251	3	N	84		216
						92	9						
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1570	1	6792	3	N	115	177 1	154
						127	9						
04	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	1666	1	6768	3	N	139	179 1	114
						153	9						
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	1324	1	6376	3	N	53		167
						58	9						
*06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1670	1	6382	3	N	81		248
						89	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429											
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840				
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
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12		55
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	13	9	1253	3	N	16	4 8	67
03	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	18	9	988	3	N	5		72
04	1410 X	1093	-0-	-317	-0-	55	1	1009	3	N	14		86
05	1519 X	1090	-0-	-429	-0-	6	9	1005	3	N	19	7 8	98
06	1470 X	830	-0-	-640	-0-	69	1	758	3	N	10		108
						15	9						
						64	1						
						21	9						
						61	1						
						11	9						
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		155
05	15 X	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-		155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763				
01	1922 X	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13		67
02	1736 X	1453	-0-	-283	-0-	14	9	1327	3	N	10		77
03	1829 X	1470	-0-	-359	-0-	11	9	1385	3	N	7		84
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	77	1	1488	3	N	16		100
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	8	9	1492	3	N	23		123
06	1710 X	1311	-0-	-399	-0-	101	1	1201	3	N	12		135
						18	9						
						95	1						
						25	9						
						97	1						
						13	9						
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MCCLELLAND														//CONT.// 153429		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
					(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE									
01		1178 X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747	3	N	-0-				-0-							
02		1064 X	757	-0-	-307	-0-	144	1	613	3	N	-0-				-0-							
03		1116 X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809	3	N	-0-				-0-							
04		1080 X	898	-0-	-182	-0-	177	1	721	3	N	-0-				-0-							
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-							
MCCLELLAND														WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000		
01		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182	1		73							
							100	9															
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	301	1	3484	3	N	30				103							
							33	9															
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	356	1	6363	3	N	56				159							
							62	9															
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	328	1	4820	3	N	81	182	1		58							
							89	9															
05		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	331	1	5200	3	N	44				102							
							48	9															
*06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38				140							
							42	9															
MCCLELLAND														WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27							
06		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		
01		1829 X	1696	-0-	-133	-0-	334	1	1322	3	N	36				135							
							40	9															
02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1279	3	N	30				165							
							33	9															
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	320	1	1385	3	N	36	13	8		188							
							40	9															
04		1650 X	1343	-0-	-307	-0-	261	1	1059	3	N	21				209							
							23	9															
05		1798 X	1336	-0-	-462	-0-	228	1	1097	3	N	10	177	1		42							
							11	9															
06		1740 X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16				58							
							18	9															
MCCLELLAND														WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
INLAND OCEAN, INC.				424607								
WEST				WELL #: 3	RRCID -> 216235	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9543	-		9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SJI				WELL #: 1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8714	-		8736	
01	15345	X	12964	-0-	-2381	-0-	465 1	12052 2	N	406	362 1	193
							447 9					
02	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	420 1	10567 2	N	256	182 1	267
							282 9					
03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	465 1	11629 2	N	395	365 1	297
							435 9					
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	600 1	11044 2	N	427	360 1	364
							470 9					
05	12462	X	11263	-0-	-1199	-0-	580 1	10377 2	N	278	533 1	109
							306 9					
06	12060	X	11315	-0-	-745	-0-	600 1	10425 2	N	264	183 1	190
							290 9					

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
BIRD				WELL #: 1	RRCID -> 235003	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9200	-		9310	
01	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	328 1	1229 2	N	100		204
							110 9					
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	322 1	1492 2	N	121	179 1	146
							133 9					
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	336 1	1391 2	N	103		249
							113 9					
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	311 1	1334 2	N	100	178 1	171
							110 9					
05	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	351 1	1625 2	N	119	176 1	114
							131 9					
06	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	314 1	1468 2	N	110	180 1	44
							121 9					

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 5	RRCID -> 141656	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9774	-		9999	
01	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	926 2	92 9	N	84		271
							970 2	55 9	N	50	199 1	122
02	1036	X	1025	-0-	-11	-0-	1040 2	77 9	N	70		192
							999 2	88 9	N	80		272
03	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	1004 2	84 9	N	76	193 1	155
							697 2	32 9	N	29		184
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-						
05	1147	X	1088	-0-	-59	-0-						
06	1110	X	729	-0-	-381	-0-						

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 3	RRCID -> 144503	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 11094	PERF. 9834	-		9895	
01	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	2105 2	83 9	N	75		252
							2058 2	54 9	N	49		301
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2222 2	88 9	N	80	194 1	187
							2223 2	58 9	N	53		240
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2272 2	34 9	N	31		271
							2217 2	29 9	N	26	177 1	120
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-						
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-						
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-						

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	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		
01		3100 N	3608	-0-	508	1491	3521 2	87 9	N	79				170
02		4599 X	3108	-0-	-1491	-0-	3047 2	61 9	N	55				225
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4640 2	51 9	N	46				271
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

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694	-	9726
01		3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3281 2	117 9	N	106	181	1		219
02		3528 X	3435	-0-	-93	-0-	3319 2	116 9	N	105				324
03		3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3552 2	135 9	N	123	193	1		254
04		3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3477 2	145 9	N	132				386
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

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138	-	10143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098	-	7440
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552	-	11108
01		1519 X	778	-0-	-741	-0-	104 1	665 2	N	8				57
02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	728 1	675 2	N	8				65
03		1426 X	862	-0-	-564	-0-	208 1	635 2	N	17				82
04		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	780 1	1092 2	N	32				114
05		1550 X	1302	-0-	-248	-0-	806 1	471 2	N	23				137
06		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT				137

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	524 1	5981 2	N	168	187 1	180
							185 9					
02		5208 X	5148	-0-	-60	-0-	484 1	4561 2	N	94	181 1	93
							103 9					
03		6510 X	3578	-0-	-2932	-0-	356 1	3128 2	N	85		178
							94 9					
04		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	633 1	6125 2	N	123	165 1	136
							135 9					
05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	543 1	6742 2	N	131	118 1	149
							144 9					
06		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT		149

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644												
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282 1	3224 2	N	28		144
							31 9					
02		3220 X	2573	-0-	-647	-0-	244 1	2306 2	N	21		165
							23 9					
03		3689 X	1889	-0-	-1800	-0-	190 1	1666 2	N	30		195
							33 9					
04		3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	147 1	1420 2	N	-0-	20 1	175
							263 1	3263 2	N	8	66 1	117
							9 9					
06		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		117

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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK)												
TT OPERATING, LLC												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
REAGAN, L. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2368	2	101	9	N	107
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1885	2	86	9	N	185
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2			N	185
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-		1902	2	6	9	N	190
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		1959	2	92	9	N	85
*06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		1948	2	83	9	N	160

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)												
TT OPERATING, LLC												
REAGAN, ROBERT H. ETAL												
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

REAGAN, L.A. (TEAL)												
WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
ROARK G. U. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)												
TT OPERATING, LLC												
REAGAN, ROBERT H.												
WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)				66540 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625						
REAGAN, L. A.		WELL #:		3	RRCID -> 083541	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6743 - 6750
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN RANCH (4420)				66655 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
C & E OPERATING, INC.				120079						
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		4-T	RRCID -> 162477	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4275 - 4283
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THWING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
APACHE CORPORATION			027200									
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
M	O	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	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		WELL #:	146621	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196	
RIVER RANCH			3									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
RIVER RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441	
01		3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148 1	1457 2	N	-0-	-0-	
02		3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158 1	1392 2	N	-0-	-0-	
03		3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127 1	775 2	N	-0-	-0-	
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-	
RIVER RANCH C		WELL #:	5	RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013												
RIVER RANCH D		WELL #:	7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776	
01		3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88 1	2047 2	N	-0-	-0-	
02		3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100 1	2425 2	N	-0-	-0-	
03		3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58 1	1534 2	N	-0-	-0-	
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-	
RIVER RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	212441	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4120 - 4136	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4552 - 4583
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4786 - 4789
01	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	167	1	3922	2	N	-0-	-0-
02	4564 X	4320	-0-	-244	-0-	170	1	4150	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	136	1	3708	2	N	-0-	-0-
04	4800 X	3763	-0-	-1037	-0-	136	1	3627	2	N	-0-	-0-
05	4774 X	3985	-0-	-789	-0-	237	1	3748	2	N	-0-	-0-
*06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	401	1	4918	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437 - 4441
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240 - 4245
01	4898 X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-	-0-
02	4424 X	4366	-0-	-58	-0-	160	1	4206	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	2	N	-0-	-0-
04	4620 X	3586	-0-	-1034	-0-	146	1	3440	2	N	-0-	-0-
05	4836 X	3084	-0-	-1752	-0-	169	1	2915	2	N	-0-	-0-
06	4680 X	3505	-0-	-1175	-0-	249	1	3256	2	N	-0-	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2 1
06	240 N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2 1
06	240 N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	180875	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3748 - 3760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783			
01	558	N	546	-0-	-12	-0-		37	1	509	2	Y	-0-		-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-		10	1	500	2	Y	-0-		-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-		35	1	478	2	Y	-0-		-0-
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
								3	9						
06	510	N	157	-0-	-353	-0-		11	1	146	2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150			
01	3100	N	3185	-0-	85	85		620	1	2565	2	Y	-0-		-0-
02	2948	X	2863	-0-	-85	-0-		557	1	2306	2	Y	-0-		-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-		620	1	2185	2	Y	-0-		-0-
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-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944			
01	155	N	113	-0-	-42	-0-		29	1	84	2	Y	-0-		7
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		28	1	96	2	Y	-0-		7
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-		55	1	76	2	Y	-0-		7
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
								1	9						
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-		39	1	84	2	Y	-0-		7

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059			
01	1581	X	1541	-0-	-40	-0-		428	1	1113	2	N	-0-		-0-
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-		392	1	667	2	N	-0-		-0-
03	1798	X	1371	-0-	-427	-0-		402	1	969	2	N	-0-		-0-
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-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	212166	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3724 - 3915			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824			
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	
01		4154 X	3076	-0-	-1078	-0-	208 1	2868 2	N	-0-	54
02		3388 X	2883	-0-	-505	-0-	55 1	2828 2	N	-0-	54
03		3751 X	3394	-0-	-357	-0-	232 1	3162 2	N	-0-	54
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	54
							17 9				
06		3270 X	2995	-0-	-275	-0-	202 1	2793 2	N	-0-	54

O'CONNOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212451		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3 1	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858			
01		589 X	549	-0-	-40	-0-	37 1	512 2	N	-0-	-0-
02		532 X	512	-0-	-20	-0-	10 1	502 2	N	-0-	-0-
03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	47 1	634 2	N	-0-	-0-
04		627 X	627	-0-	-0-	-0-	43 1	584 2	N	-0-	-0-
05		697 X	697	-0-	-0-	-0-	52 1	642 2	N	3	-0-
							3 9				
06		660 X	627	-0-	-33	-0-	42 1	585 2	N	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556			
01		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-
02		1932 N	442	-0-	-1490	-0-	8 1	434 2	N	-0-	-0-
03		1054 N	34	-0-	-1020	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 1	316 2	N	-0-	-0-
05		496 N	258	-0-	-238	-0-	19 1	236 2	N	3	-0-
							3 9				
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 214399		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06		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			
01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	123 1	1690 2	N	-0-	-0-
02		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	30 1	1549 2	N	-0-	-0-
03		1333 X	995	-0-	-338	-0-	68 1	927 2	N	-0-	-0-
04		1740 X	1638	-0-	-102	-0-	111 1	1527 2	N	-0-	-0-
05		1798 X	1531	-0-	-267	-0-	115 1	1410 2	N	5	-0-
							6 9				
06		1740 X	1359	-0-	-381	-0-	92 1	1267 2	N	-0-	-0-

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	217874	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3278 - 3730	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	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	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50	1	70	2	Y	-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	40	1	52	2	Y	-0-	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	36	1	64	2	Y	-0-	
						1	9					
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	Y	-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	
01	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	2	2	Y	21	
						3	9					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	
04	T. A.	2	-0-	2	8	1	1	1	2	Y	-0-	
05	T. A.	51	-0-	51	59	16	1	28	2	Y	27	
						7	9					
06	T. A.	2	-0-	2	61	1	1	1	2	Y	-0-	

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 - 4518	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	2	Y	-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	28	1	350	2	Y	-0-	
						3	9					
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	37	1	516	2	Y	-0-	

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720	
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
01		744 X	699	-0-	-45	-0-	177 1	522 2	N	-0-			24
02		672 X	518	-0-	-154	-0-	115 1	394 2	N	8			32
							9 9						
03		744 X	211	-0-	-533	-0-	88 1	123 2	N	-0-			32
04		720 X	461	-0-	-259	-0-	201 1	259 2	N	1			33
							1 9						
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						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4262 - 4272	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	21 1		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12056 - 12106	
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	167 1	888 2	N	-0-			80
02		504 N	379	-0-	-125	-0-	63 1	316 2	N	-0-			80
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	52 1	314 2	N	-0-			80
04		1020 N	442	-0-	-578	-0-	53 1	389 2	N	-0-			80
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

O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12010 - 12058	
01		9114 X	8425	-0-	-689	-0-	1325 1	7038 2	N	56	177 1		116
							62 9						
02		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1337 1	6720 2	N	7			123
							8 9						
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						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432 - 14484	
01		713 N	482	-0-	-231	-0-	76 1	406 2	N	-0-			27
02		756 N	502	-0-	-254	-0-	83 1	419 2	N	-0-			27
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	70 1	423 2	N	-0-			27
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	80 1	590 2	N	-0-			27
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

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	

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
OAK ENERGY, LLC				617101								
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OLIVIA (7200)				67197 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC				003399								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-		WELL #:		7	RRCID ->	045685	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7461 - 7474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172		

ORANGEDALE (LULING)				67544 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ALGEA, ADOLPH B.		WELL #:		1	RRCID ->	038788	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	12249	PERF.10096 - 10116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

MARTIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050121	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9989 - 10006
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.10318 - 10380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990	
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
01	3348 X	125	-0-	-3223	-0-	15	1	110	2	Y	322
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	330
03	T. A.	18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	152
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	13
*05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151	1	3063	2	Y	13
06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	Y	13

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981 - 8994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	72	1	412	2	Y	216
						65	9				
02	560 #	484	-0-	-76	-0-	77	1	387	2	Y	54
						20	9				
03	620 #	606	-0-	-14	-0-	78	1	438	2	Y	136
						90	9				
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	88	1	418	2	Y	191
						61	9				
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	95	1	461	2	Y	86
						57	9				
06	DLQ G-10	602	-0-	602	1215	102	1	443	2	Y	138
						57	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	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269
08	0	2509	-0-	2509	2509	2048	2	461	9	N	148
09	0	5201	-0-	5201	7710	4955	2	246	9	N	26
10	0	5339	-0-	5339	13049	4688	2	651	9	N	233
11	0 W	3306	-0-	3306	16355	3130	2	176	9	N	51
12	0 W	3080	-0-	3080	19435	2865	2	215	9	N	23
01	0 W	2427	-0-	2427	21862	2284	2	143	9	N	153
02	0 W	1870	-0-	1870	23732	1739	2	131	9	N	75
03	0 W	955	-0-	955	24687	913	2	42	9	N	113
04	0 W	1169	-0-	1169	25856	1137	2	32	9	N	142
05	0 W	1156	-0-	1156	27012	1127	2	29	9	N	168
06	0 W	1131	-0-	1131	28143	1088	2	43	9	N	21

GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	9928	-0-	9928	9928	9715	2	213	9	N	23
11	0	12665	-0-	12665	22593	12514	2	151	9	N	160
12	0 W	8170	-0-	8170	30763	8007	2	163	9	N	145
01	0 W	11390	-0-	11390	42153	11171	2	219	9	N	176
02	0 W	7841	-0-	7841	49994	7691	2	150	9	N	146
03	0 W	7688	-0-	7688	57682	7614	2	74	9	N	45
04	0 W	6670	-0-	6670	64352	6604	2	66	9	N	105
05	0 W	5052	-0-	5052	69404	4983	2	69	9	N	168
06	0 W	3520	-0-	3520	72924	3498	2	22	9	N	20

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

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO ALTO (6150)		68649 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CREST PETROLEUM, LLC		189894		WELL #: 1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 6145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
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-

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
EARTHWATER SOLUTIONS LLC		238723		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BORDOVSKY UNIT		238723		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
PAWLEK, EDMUND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063280		COMPL. DATE 03/30/1971		TOTAL DEPTH 11011 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188111		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683			Y	14	12 1	15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1683			Y	15		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-728	-728	-728	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-955					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	-0-	23 1	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	5		12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	49	39 1	22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-728			Y	45	47 1	20

POLLOK, C. T.		WELL #: 3		RRCID -> 212975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213			Y	-0-		80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-213			Y	37		117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-60	-60	-60	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-153					
03	449 R	509	-0-	60	B	-0-	150 1	340 3	Y	17		134
							19 9					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	4		138
06	480 #	12	-0-	-468	B	-468	12 3		Y	-0-		138

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937				
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5										
01	6696 #	5848	-0-	-848	B	-1016	5443 2	405 9	N	368	539 1	130
02	6076 #	3787	-0-	-2289	B	-3305	3492 2	295 9	N	268	177 1	221
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3305	-3305	-3305	B	-3530	5908 2	594 9	N	540	525 1	236
03	6727 #	6502	-0-	-225	B	-4038	24 1	5501 2	N	434	353 1	317
04	6510 #	6002	-0-	-508	B		477 9					
							3 1	4850 2	N	338	522 1	133
05	6510 #	5225	-0-	-1285	B	-5323	372 9					
							28 1	5616 2	N	475	354 1	254
06	5880 #	6167	-0-	287	B	-5036	523 9					

BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 258318		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846				
01	465 #	285	-0-	-180	B	-3101	3 1	241 2	N	37		177
							41 9					
02	476 #	192	-0-	-284	B	-3385	1 1	163 2	N	25	175 1	27
							28 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-552	-552	-552	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-2833					
03	527 #	113	-0-	-414	B	-966	1 1	111 2	N	1		28
							1 9					
04	510 #	96	-0-	-414	B	-1380	2 1	94 2	N	-0-		28
05	465 #	131	-0-	-334	B	-1714	3 1	126 2	N	2		30
							2 9					
*06	270 #	105	-0-	-165	B	-1879	2 1	103 2	N	-0-		30

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY III, LP				338746										
LABUS, J. V.				WELL #: 3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2697 #	1964	-0-	-733 B	-4573	1947 3	17 9	N	15	128 1			231
02		2436 #	2101	-0-	-335 B	-4908	2046 3	55 9	N	50				281
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2553		CANCELLED UNDERAGE ->		-2355						
03		2697 #	2441	-0-	-256 B	-2809	2386 3	55 9	N	50				331
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

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
FOEGLLE G. U.				WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930		
01		6727 #	6719	-0-	-8 B	-1194	6509 2	210 9	N	191	181 1			173
02		5796 #	5847	-0-	51 B	-1143	5632 2	215 9	N	195	171 1			197
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-759		CANCELLED UNDERAGE ->		-384						
03		6851 #	4891	-0-	-1960 B	-2719	4778 2	113 9	N	103	181 1			119
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

PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
MOCZYGENBA, J. S.				WELL #: 1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10970 - 10976		
01		2666 #	316	-0-	-2350 B	-17572	187 2	129 9	N	117	3 8			227
02		1456 #	32	-0-	-1424 B	-18996	19 2	13 9	N	12				239
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

SCHMID PROPERTIES, INC.				754100										
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10764 - 10802		
01		217 #	269	-0-	52 B	-11525	269 2		N	-0-				80
02		196 #	216	-0-	20 B	-11505	216 2		N	-0-				80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8		CANCELLED UNDERAGE ->		-11497						
03		279 #	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-				-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-431			N	NO RPT				-0-

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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
MAGNUM OPERATING, LLC		521542													
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176 - 9189					
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
01		0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	51789		-0-	-0-	51789	51789	2064	1	47709	2	1833	1297	1	536
								2016	9						
05	14B2 EXT	103859		-0-	-0-	103859	155648	3649	1	94949	2	4783	4804	1	515
								5261	9						
06	14B2 EXT	88329		-0-	-0-	88329	243977	3924	1	79092	2	4830	4465	1	880
								5313	9						

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990													
STATE TRACT 85		WELL #: 2		RRCID -> 112399		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8840 - 8854					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8976 - 8984					
01	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	305	1	11663	3	N	273	273	0		-0-
						300	9								
02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	189	1	7106	3	N	185	185	0		-0-
						204	9								
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	317	317	0		-0-
						349	9								
04	13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	374	374	0		-0-
						411	9								
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								

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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		48856	33390	-0-	-15466	-0-	309 1 732 9	32349 3	N	665	665 0	-0-
02		DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	192 1 407 9	16154 3	N	370	370 0	-0-
03		33236	21938	-0-	-11298	5455	331 1 276 9	21331 3	N	251	251 0	-0-
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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M	O	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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M	O	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 3836 - 3842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	1240	N	672	-0-	-568 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
02	728	N	543	-0-	-185 B	-0-	531 2	N	11	11	1	-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	38	38	1	-0-
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411		
01	2511	X	2020	-0-	-491 B	-0-	2020 2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1775	-0-	-465 B	-0-	1733 2	N	38	38	1	-0-
03	2480	X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301 2	N	-0-			-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1944	-0-	-288 B	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
06	2220	X	2014	-0-	-206 B	-0-	1961 2	N	48	48	1	-0-
MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184		
12	0		312	-0-	312 B	312	301 2	N	10			10
01	0		3396	-0-	3396 B	3708	3389 2	N	6			16
02	0		3102	-0-	3102 B	6810	3102 2	N	-0-			16
03	0		4229	-0-	4229 B	11039	4229 2	N	-0-			16
*04	14804	X	3765	-0-	-11039 B	-0-	3765 2	N	-0-			16
05	5394	X	3591	-0-	-1803 B	-0-	3591 2	N	-0-			16
06	5220	X	3577	-0-	-1643 B	-0-	3487 2	N	82	85	1	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			
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2856 - 2859			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK)		69690 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PATTESON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 098372		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14327 - 14359			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		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			
01		2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	225	1	2197	3	N	-0-	-0-
02		2380 X	1974	-0-	-406 B	-0-	163	1	1811	3	N	-0-	-0-
03		2635 X	2064	-0-	-571 B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-	-0-
04		2550 X	1878	-0-	-672 B	-0-	128	1	1750	3	N	-0-	-0-
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-

GORDON, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875			
01		9858 X	7634	-0-	-2224 B	-0-	388	1	7246	3	N	-0-	-0-
02		8316 X	7065	-0-	-1251 B	-0-	373	1	6692	3	N	-0-	-0-
03		9207 X	8026	-0-	-1181 B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-	-0-
04		8430 X	7704	-0-	-726 B	-0-	352	1	7352	3	N	-0-	-0-
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-

ONEAL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821			
01		9393 X	8593	-0-	-800 B	-0-	798	1	7795	3	N	-0-	-0-
02		8484 X	7899	-0-	-585 B	-0-	651	1	7248	3	N	-0-	-0-
03		9393 X	8224	-0-	-1169 B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-	-0-
04		8310 X	7089	-0-	-1221 B	-0-	483	1	6606	3	N	-0-	-0-
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-

CURRER, G. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277			
01		4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	285	1	3760	3	N	-0-	-0-
02		3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	262	1	3115	3	N	-0-	-0-
03		4216 X	3409	-0-	-807 B	-0-	327	1	3082	3	N	-0-	-0-
04		4080 X	2784	-0-	-1296 B	-0-	262	1	2522	3	N	-0-	-0-
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-

LEPPARD, J. A.			WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264			
01		5890 X	4919	-0-	-971 B	-0-	347	1	4572	3	N	-0-	-0-
02		5320 X	4285	-0-	-1035 B	-0-	332	1	3953	3	N	-0-	-0-
03		6107 X	5275	-0-	-832 B	-0-	506	1	4769	3	N	-0-	-0-
04		5910 X	5193	-0-	-717 B	-0-	488	1	4705	3	N	-0-	-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446			
01		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	195	1	2566	3	N	-0-	-0-
02		448 X	439	-0-	-9 B	-0-	34	1	405	3	N	-0-	-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-	-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-	-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069021	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13700	- 17001
M	O	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
01	7471 X	6198	-0-	-1273 B	-0-	206	1	5992	3	N	-0-	-0-
02	8008 X	6111	-0-	-1897 B	-0-	173	1	5938	3	N	-0-	-0-
03	8866 X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173	1	6452	3	N	-0-	-0-
04	8160 X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437	1	5981	3	N	-0-	-0-
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-

GORDON ALBERT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070004	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13392	- 15737
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	7	1	68	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	230	-0-	230 B	230	16	1	214	3	N	-0-	-0-
03	T. A.	207	-0-	207 B	437	12	1	195	3	N	-0-	-0-
04	T. A.	80	-0-	80 B	517	5	1	75	3	N	-0-	-0-
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-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129736	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13504	- 15637
01	4991 X	4250	-0-	-741 B	-0-	395	1	3855	3	N	-0-	-0-
02	4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-	338	1	3765	3	N	-0-	-0-
03	4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349	1	3571	3	N	-0-	-0-
04	4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257	1	3513	3	N	-0-	-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.13467	- 15592
01	16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-	1069	1	10440	3	N	-0-	-0-
02	14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-	774	1	8618	3	N	-0-	-0-
03	15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792	1	8109	3	N	-0-	-0-
04	14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687	1	9391	3	N	-0-	-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.13709	- 15368
01	7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-	227	1	6600	3	N	-0-	-0-
02	7420 X	5944	-0-	-1476 B	-0-	169	1	5775	3	N	-0-	-0-
03	8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-	172	1	6437	3	N	-0-	-0-
04	7950 X	7648	-0-	-302 B	-0-	203	1	7445	3	N	-0-	-0-
05	8091 X	6630	-0-	-1461 B	-0-	190	1	6440	3	N	-0-	-0-
06	6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174	1	5784	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13591	- 13706
01	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	160	1	1561	3	N	-0-	-0-
02	1484 N	1419	-0-	-65 B	-0-	117	1	1302	3	N	-0-	-0-
03	1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	140	1	1428	3	N	-0-	-0-
04	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	221	1	3028	3	N	-0-	-0-
05	12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	838	1	11182	3	N	-0-	-0-
*06	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	696	1	9393	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144537	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13574	- 13732
01	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	80	1	780	3	N	-0-	-0-
02	756 N	750	-0-	-6 B	-0-	62	1	688	3	N	-0-	-0-
03	930 N	783	-0-	-147 B	-0-	70	1	713	3	N	-0-	-0-
04	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	49	1	671	3	N	-0-	-0-
05	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	52	1	696	3	N	-0-	-0-
*06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	53	1	712	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145031		COMPL. DATE 01/24/1993			TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	420	-0-	-355 B	-0-	39	1	381	3	N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56 B	-0-	44	1	488	3	N	-0-			-0-
03		589 N	151	-0-	-438 B	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	33	1	449	3	N	-0-			-0-
05		589 N	526	-0-	-63 B	-0-	37	1	489	3	N	-0-			-0-
*06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071					
01		9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473	1	8828	3	N	-0-			-0-
02		8008 X	7328	-0-	-680 B	-0-	387	1	6941	3	N	-0-			-0-
03		9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436	1	8762	3	N	-0-			-0-
04		9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	436	1	9084	3	N	-0-			-0-
05		9730 X	9730	-0-	-0- B	-0-	483	1	9247	3	N	-0-			-0-
*06		9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	486	1	9104	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221					
01		4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244	1	4566	3	N	-0-			-0-
02		5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	287	1	4737	3	N	-0-			-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345	1	5738	3	N	-0-			-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	334	1	5270	3	N	-0-			-0-
05		5394 X	5196	-0-	-198 B	-0-	337	1	4859	3	N	-0-			-0-
06		5220 X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277	1	3819	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849					
01		8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-	433	1	8094	3	N	-0-			-0-
02		7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	448	1	7389	3	N	-0-			-0-
03		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538	1	8953	3	N	-0-			-0-
04		6210 X	5115	-0-	-1095 B	-0-	305	1	4810	3	N	-0-			-0-
05		6417 X	4865	-0-	-1552 B	-0-	315	1	4550	3	N	-0-			-0-
*06		7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	495	1	6823	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150304		COMPL. DATE 07/08/1994			TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882					
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841					
01		8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02		7728 X	303	-0-	-7425 B	-0-	25	1	278	3	N	-0-			-0-
03		9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832	1	8515	3	N	-0-			-0-
04		8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	562	1	7685	3	N	-0-			-0-
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-

OVERBY, CHARLIE C.		WELL #:		1E	RRCID -> 166124		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838					
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
GORDON G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13468 - 14000		
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
01	5766 X	5188	-0-	-578 B	-0-	497 1	4691 3	N	-0-			-0-
02	5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335 1	4568 3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303 1	4959 3	N	-0-			-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13519 - 16028		
01	5487 X	5079	-0-	-408 B	-0-	486 1	4593 3	N	-0-			-0-
02	4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274 1	3736 3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279 1	4576 3	N	-0-			-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13434 - 15693		
01	7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	170 1	7568 3	N	-0-			-0-
02	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	169 1	8290 3	N	-0-			-0-
03	8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	170 1	8188 3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13463 - 15869		
01	4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	214 1	3991 3	N	-0-			-0-
02	4228 X	3492	-0-	-736 B	-0-	184 1	3308 3	N	-0-			-0-
03	4588 X	3947	-0-	-641 B	-0-	187 1	3760 3	N	-0-			-0-
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-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13317 - 15667		
01	32891 X	28992	-0-	-3899 B	-0-	2694 1	26298 3	N	-0-			-0-
02	29708 X	24464	-0-	-5244 B	-0-	2015 1	22449 3	N	-0-			-0-
03	32891 X	29949	-0-	-2942 B	-0-	2665 1	27284 3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13310 - 13833		
01	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	113 1	5021 3	N	-0-			-0-
02	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	101 1	4951 3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4845	-0-	-115 B	-0-	99 1	4746 3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13314 - 16072		
01	15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-	705 1	13153 3	N	-0-			-0-
02	13832 X	13044	-0-	-788 B	-0-	689 1	12355 3	N	-0-			-0-
03	15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-	634 1	12731 3	N	-0-			-0-
04	14190 X	12686	-0-	-1504 B	-0-	580 1	12106 3	N	-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6151	-0-	-297	B	-0-	572	1	5579	3	N	-0-
02	6244	X	5412	-0-	-832	B	-0-	446	1	4966	3	N	-0-
03	6913	X	6001	-0-	-912	B	-0-	534	1	5467	3	N	-0-
04	6690	X	6042	-0-	-648	B	-0-	412	1	5630	3	N	-0-
05	6510	X	5823	-0-	-687	B	-0-	406	1	5417	3	N	-0-
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	B	-0-	415	1	5608	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	11563	X	11448	-0-	-115	B	-0-	381	1	11067	3	N	-0-
02	9940	X	9837	-0-	-103	B	-0-	279	1	9558	3	N	-0-
03	10798	X	10798	-0-	-0-	B	-0-	281	1	10517	3	N	-0-
04	11010	X	10820	-0-	-190	B	-0-	287	1	10533	3	N	-0-
05	11377	X	10108	-0-	-1269	B	-0-	289	1	9819	3	N	-0-
06	11010	X	9981	-0-	-1029	B	-0-	292	1	9689	3	N	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

01	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1256	3	N	-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	B	-0-	70	1	959	3	N	-0-
03	1271	N	1083	-0-	-188	B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-
04	1230	N	758	-0-	-472	B	-0-	52	1	706	3	N	-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1157	3	N	-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	107	1	999	3	N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	5363	X	4432	-0-	-931	B	-0-	424	1	4008	3	N	-0-
02	4620	X	3749	-0-	-871	B	-0-	256	1	3493	3	N	-0-
03	5115	X	4333	-0-	-782	B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	B	-0-	501	1	6821	3	N	-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	B	-0-	780	1	9688	3	N	-0-
*06	5838	X	5838	-0-	-0-	B	-0-	564	1	5274	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

01	13733	X	11348	-0-	-2385	B	-0-	576	1	10772	3	N	-0-
02	11284	X	10266	-0-	-1018	B	-0-	587	1	9679	3	N	-0-
03	11842	X	11202	-0-	-640	B	-0-	635	1	10567	3	N	-0-
04	11460	X	10628	-0-	-832	B	-0-	633	1	9995	3	N	-0-
05	11780	X	10781	-0-	-999	B	-0-	699	1	10082	3	N	-0-
06	11010	X	7921	-0-	-3089	B	-0-	535	1	7386	3	N	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

01	7161	X	7026	-0-	-135	B	-0-	357	1	6669	3	N	-0-
02	6720	X	6467	-0-	-253	B	-0-	370	1	6097	3	N	-0-
03	7440	X	6677	-0-	-763	B	-0-	379	1	6298	3	N	-0-
04	7200	X	6398	-0-	-802	B	-0-	381	1	6017	3	N	-0-
05	7161	X	6618	-0-	-543	B	-0-	429	1	6189	3	N	-0-
06	6930	X	6336	-0-	-594	B	-0-	428	1	5908	3	N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

01	2170	N	2047	-0-	-123	B	-0-	196	1	1851	3	N	-0-
02	2212	X	1655	-0-	-557	B	-0-	113	1	1542	3	N	-0-
03	2449	X	2002	-0-	-447	B	-0-	115	1	1887	3	N	-0-
04	2370	X	1869	-0-	-501	B	-0-	128	1	1741	3	N	-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1913	3	N	-0-
06	1980	X	1851	-0-	-129	B	-0-	179	1	1672	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
ALBERT GORDON GAS UNIT //CONT.// 665748															
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-			421 1	3981 3	N	-0-			-0-
02		4340 X	4087	-0-	-253 B	-0-			279 1	3808 3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-			257 1	4205 3	N	-0-			-0-
04		4590 X	4239	-0-	-351 B	-0-			290 1	3949 3	N	-0-			-0-
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-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		4309 X	4101	-0-	-208 B	-0-			393 1	3708 3	N	-0-			-0-
02		3836 X	3727	-0-	-109 B	-0-			254 1	3473 3	N	-0-			-0-
03		4071 X	4071	-0-	-0 B	-0-			234 1	3837 3	N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0 B	-0-			271 1	3692 3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															

01		10230 X	7326	-0-	-2904 B	-0-			372 1	6954 3	N	-0-			-0-
02		9240 X	6353	-0-	-2887 B	-0-			363 1	5990 3	N	-0-			-0-
03		10230 X	7496	-0-	-2734 B	-0-			425 1	7071 3	N	-0-			-0-
04		7830 X	6176	-0-	-1654 B	-0-			368 1	5808 3	N	-0-			-0-
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-

SCHROEDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															

01		2294 X	1801	-0-	-493 B	-0-			121 1	1680 3	N	-0-			-0-
02		1626 N	1626	-0-	-0 B	-0-			178 1	1448 3	N	-0-			-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0 B	-0-			148 1	1952 3	N	-0-			-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0 B	-0-			141 1	1896 3	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															

01		14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-			596 1	11111 3	N	-0-			-0-
02		13552 X	11497	-0-	-2055 B	-0-			607 1	10890 3	N	-0-			-0-
03		15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-			513 1	10311 3	N	-0-			-0-
04		11940 X	10235	-0-	-1705 B	-0-			468 1	9767 3	N	-0-			-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GU															
WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685															

01		155 N	95	-0-	-60 B	-0-			9 1	86 3	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0 B	-0-			15 1	164 3	N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0 B	-0-			15 1	156 3	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-			6 1	79 3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515															

01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	1153	-0-	1153 B	1153			91 1	1062 3	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0 B	1153					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0 B	1153					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0 B	1153					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0 B	1153					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302												
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
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-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
01		9534 X	9534	-0-	-0- B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-
02		8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	495	1	8159	3	N	-0-
03		9587 X	9587	-0-	-0- B	-0-	544	1	9043	3	N	-0-
04		8760 X	8303	-0-	-457 B	-0-	494	1	7809	3	N	-0-
05		9104 X	9104	-0-	-0- B	-0-	590	1	8514	3	N	-0-
06		8760 X	7511	-0-	-1249 B	-0-	508	1	7003	3	N	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
01		3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-
02		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	213	1	3302	3	N	-0-
03		4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	285	1	4714	3	N	-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	169	1	3413	3	N	-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	202	1	3695	3	N	-0-
*06		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	322	1	4382	3	N	-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957												
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1284	3	N	-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	102	1	1680	3	N	-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	100	1	1661	3	N	-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	96	1	1510	3	N	-0-
05		1984 N	1577	-0-	-407 B	-0-	102	1	1475	3	N	-0-
06		1710 N	1427	-0-	-283 B	-0-	96	1	1331	3	N	-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
01		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-
02		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185	3	N	-0-
03		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568	3	N	-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	215	1	3397	3	N	-0-
05		3751 X	3660	-0-	-91 B	-0-	237	1	3423	3	N	-0-
06		3630 X	3518	-0-	-112 B	-0-	238	1	3280	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
01		5642 X	4547	-0-	-1095 B	-0-	151	1	4396	3	N	-0-
02		5936 X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130	1	4452	3	N	-0-
03		11839 X	11839	-0-	-0- B	-0-	308	1	11531	3	N	-0-
04		8727 X	8727	-0-	-0- B	-0-	232	1	8495	3	N	-0-
05		7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	219	1	7431	3	N	-0-
*06		7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	205	1	6818	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585		
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
01	12896 X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394 1	11445 3	N	-0-	-0-
02	11983 X	11983	-0-	-0- B	-0-	340 1	11643 3	N	-0-	-0-
03	12719 X	12719	-0-	-0- B	-0-	331 1	12388 3	N	-0-	-0-
04	11460 X	10633	-0-	-827 B	-0-	282 1	10351 3	N	-0-	-0-
05	12493 X	11549	-0-	-944 B	-0-	330 1	11219 3	N	-0-	-0-
06	12090 X	10921	-0-	-1169 B	-0-	319 1	10602 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853		
01	4340 X	4044	-0-	-296 B	-0-	4044 3		N	-0-	-0-
02	3640 X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593 3		N	-0-	-0-
03	4030 X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798 3		N	-0-	-0-
04	3900 X	3537	-0-	-363 B	-0-	3537 3		N	-0-	-0-
05	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	5046 3		N	-0-	-0-
*06	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 3		N	-0-	-0-

MANSKER RANCH G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208571		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400		
01	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	94 1	595 3	N	-0-	-0-
02	644 N	401	-0-	-243 B	-0-	64 1	337 3	N	-0-	-0-
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	125 1	675 3	N	-0-	-0-
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	83 1	675 3	N	-0-	-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	116 1	659 3	N	-0-	-0-
06	780 N	686	-0-	-94 B	-0-	98 1	588 3	N	-0-	-0-

MANSKER RANCH G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 209436		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792		
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	175 1	1102 3	N	-0-	-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	199 1	1049 3	N	-0-	-0-
03	1271 N	884	-0-	-387 B	-0-	138 1	746 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	763	-0-	-467 B	-0-	83 1	680 3	N	-0-	-0-
05	1395 N	676	-0-	-719 B	-0-	101 1	575 3	N	-0-	-0-
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	116 1	697 3	N	-0-	-0-

KUENSTLER		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227		
01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	90 1	1690 3	N	-0-	-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	86 1	1420 3	N	-0-	-0-
03	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	105 1	1739 3	N	-0-	-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	103 1	1631 3	N	-0-	-0-
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-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454		
01	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	446 1	4948 3	N	-0-	-0-
02	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	316 1	4905 3	N	-0-	-0-
03	7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-	452 1	7468 3	N	-0-	-0-
04	10562 X	10562	-0-	-0- B	-0-	500 1	10062 3	N	-0-	-0-
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-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212327		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668		
01	2201 N	817	-0-	-1384 B	-0-	55 1	762 3	N	-0-	-0-
02	2632 X	421	-0-	-2211 B	-0-	46 1	375 3	N	-0-	-0-
03	2201 X	414	-0-	-1787 B	-0-	29 1	385 3	N	-0-	-0-
04	1320 X	1117	-0-	-203 B	-0-	77 1	1040 3	N	-0-	-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13720 - 16980		
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
01		2480 X	683	-0-	-1797 B	-0-	35 1	648 3	N	-0-			-0-
02		2828 X	293	-0-	-2535 B	-0-	17 1	276 3	N	-0-			-0-
03		3131 X	289	-0-	-2842 B	-0-	16 1	273 3	N	-0-			-0-
04		2970 X	168	-0-	-2802 B	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899		PERF.13692 - 16425		
01		10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-	420 1	7850 3	N	-0-			-0-
02		8260 X	6233	-0-	-2027 B	-0-	357 1	5876 3	N	-0-			-0-
03		8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-	407 1	6767 3	N	-0-			-0-
04		8520 X	5548	-0-	-2972 B	-0-	330 1	5218 3	N	-0-			-0-
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-

SCHROEDER G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977		PERF.13790 - 16588		
01		8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	542 1	7519 3	N	-0-			-0-
02		12488 X	3401	-0-	-9087 B	-0-	372 1	3029 3	N	-0-			-0-
03		13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-	515 1	6804 3	N	-0-			-0-
04		13380 X	6129	-0-	-7251 B	-0-	423 1	5706 3	N	-0-			-0-
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-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004		PERF.13500 - 16595		
01		1240 X	848	-0-	-392 B	-0-	81 1	767 3	N	-0-			-0-
02		T. A.	8131	-0-	8131 B	8131	555 1	7576 3	N	-0-			-0-
03		T. A.	5916	-0-	5916 B	14047	340 1	5576 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	3507	-0-	3507 B	17554	239 1	3268 3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13784 - 16629		
01		5270 X	2817	-0-	-2453 B	-0-	199 1	2618 3	N	-0-			-0-
02		6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	536 1	6373 3	N	-0-			-0-
03		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	389 1	3665 3	N	-0-			-0-
04		4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	401 1	3861 3	N	-0-			-0-
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-

TURNER GU		WELL #:		10	RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014		PERF.13496 - 16014		
01		7285 X	6662	-0-	-623 B	-0-	338 1	6324 3	N	-0-			-0-
02		5684 X	5527	-0-	-157 B	-0-	316 1	5211 3	N	-0-			-0-
03		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	384 1	6388 3	N	-0-			-0-
04		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	386 1	6096 3	N	-0-			-0-
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-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13560 - 15866		
01		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	101 1	954 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	991	-0-	-17 B	-0-	68 1	923 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	55 1	902 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	839	-0-	-181 B	-0-	57 1	782 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748										
HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349	- 16708		
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

01		10161 X	10161	-0-	-0- B	-0-	338 1	9823 3	N		-0-			-0-
02		12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	364 1	12465 3	N		-0-			-0-
03		11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	301 1	11263 3	N		-0-			-0-
04		10712 X	10712	-0-	-0- B	-0-	285 1	10427 3	N		-0-			-0-
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-

TOMASEK GU			WELL #:	8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493	- 16378		
01		33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-	641 1	28518 3	N		-0-			-0-
02		30170 X	30170	-0-	-0- B	-0-	603 1	29567 3	N		-0-			-0-
03		32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-	656 1	31510 3	N		-0-			-0-
04		31570 X	31570	-0-	-0- B	-0-	623 1	30947 3	N		-0-			-0-
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-

MANSKER RANCH GU			WELL #:	3	RRCID ->	220285	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13944	PERF.13808	- 16540		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

TURNER GU			WELL #:	12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668	- 15212		
01		4960 X	4439	-0-	-521 B	-0-	225 1	4214 3	N		-0-			-0-
02		4172 X	4005	-0-	-167 B	-0-	229 1	3776 3	N		-0-			-0-
03		4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-	244 1	4056 3	N		-0-			-0-
04		4290 X	3879	-0-	-411 B	-0-	264 1	3615 3	N		-0-			-0-
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-

LEPPARD GU			WELL #:	2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507	- 16797		
01		3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-	120 1	3498 3	N		-0-			-0-
02		3444 X	3131	-0-	-313 B	-0-	89 1	3042 3	N		-0-			-0-
03		3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	93 1	3466 3	N		-0-			-0-
04		3690 X	3413	-0-	-277 B	-0-	91 1	3322 3	N		-0-			-0-
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-

TURNER GU			WELL #:	11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570	- 13590		
01		7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	397 1	7428 3	N		-0-			-0-
02		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	265 1	4373 3	N		-0-			-0-
03		6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	354 1	5896 3	N		-0-			-0-
04		6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	364 1	5753 3	N		-0-			-0-
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-

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325	- 15928		
01		14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-	636 1	11863 3	N		-0-			-0-
02		11928 X	10047	-0-	-1881 B	-0-	531 1	9516 3	N		-0-			-0-
03		13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518 1	10401 3	N		-0-			-0-
04		12822 X	12822	-0-	-0- B	-0-	587 1	12235 3	N		-0-			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-	226	1	4219	3	-0-
02		4480 X	3824	-0-	-656 B	-0-	219	1	3605	3	-0-
03		4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230	1	3826	3	-0-
04		4650 X	3751	-0-	-899 B	-0-	223	1	3528	3	-0-
05		4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	242	1	3485	3	-0-
06		4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237	1	3266	3	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883											
01		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	285	1	5335	3	-0-
02		7280 X	4889	-0-	-2391 B	-0-	280	1	4609	3	-0-
03		8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305	1	5072	3	-0-
04		7800 X	5034	-0-	-2766 B	-0-	300	1	4734	3	-0-
05		6231 X	5171	-0-	-1060 B	-0-	335	1	4836	3	-0-
06		5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337	1	4656	3	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768											
01		12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-	325	1	9457	3	-0-
02		9884 X	8139	-0-	-1745 B	-0-	231	1	7908	3	-0-
03		10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-	242	1	9043	3	-0-
04		9480 X	7123	-0-	-2357 B	-0-	189	1	6934	3	-0-
05		9796 X	8761	-0-	-1035 B	-0-	251	1	8510	3	-0-
06		9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183	1	6088	3	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635											
01		18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-	356	1	15863	3	-0-
02		17024 X	14280	-0-	-2744 B	-0-	285	1	13995	3	-0-
03		18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-	330	1	15842	3	-0-
04		17430 X	15091	-0-	-2339 B	-0-	298	1	14793	3	-0-
05		18011 X	16306	-0-	-1705 B	-0-	341	1	15965	3	-0-
*06		16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350	1	15900	3	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761											
01		15159 X	13957	-0-	-1202 B	-0-	394	1	13563	3	-0-
02		13692 X	11782	-0-	-1910 B	-0-	293	1	11489	3	-0-
03		14880 X	13171	-0-	-1709 B	-0-	295	1	12876	3	-0-
04		13500 X	12236	-0-	-1264 B	-0-	296	1	11940	3	-0-
05		13950 X	13227	-0-	-723 B	-0-	336	1	12891	3	-0-
*06		13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	365	1	13566	3	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288											
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.	13488 - 16353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		3286 X	2945	-0-	-341 B	-0-	244 1	2701 3	N	-0-		-0-	
02		2912 X	2537	-0-	-375 B	-0-	154 1	2383 3	N	-0-		-0-	
03		3224 X	3101	-0-	-123 B	-0-	177 1	2924 3	N	-0-		-0-	
04		2940 X	2311	-0-	-629 B	-0-	109 1	2202 3	N	-0-		-0-	
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-	

GORDON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13552 - 15561		
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	3607	-0-	3607 B	3607	246 1	3361 3	N	-0-		-0-	
03		T. A.	9933	-0-	9933 B	13540	572 1	9361 3	N	-0-		-0-	
04		T. A.	6969	-0-	6969 B	20509	477 1	6492 3	N	-0-		-0-	
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-	

MANSKER RANCH G.U.		WELL #:	5	RRCID ->	234769	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13435 - 15755		
01		2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	352 1	2215 3	N	-0-		-0-	
02		3052 X	1975	-0-	-1077 B	-0-	315 1	1660 3	N	-0-		-0-	
03		3379 X	2221	-0-	-1158 B	-0-	346 1	1875 3	N	-0-		-0-	
04		3270 X	2095	-0-	-1175 B	-0-	228 1	1867 3	N	-0-		-0-	
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-	

MANSKER RANCH GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	235892	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	13568	PERF.	13385 - 15317		
01		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	50 1	318 3	N	-0-		-0-	
02		476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-		-0-	
03		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-	
04		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	200 1	1633 3	N	-0-		-0-	
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-	

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	13450 - 15424		
01		18337 X	18337	-0-	-0- B	-0-	311 1	18026 3	N	-0-		-0-	
02		15064 X	15064	-0-	-0- B	-0-	248 1	14816 3	N	-0-		-0-	
03		14670 X	14670	-0-	-0- B	-0-	246 1	14424 3	N	-0-		-0-	
04		15810 X	13502	-0-	-2308 B	-0-	234 1	13268 3	N	-0-		-0-	
05		16337 X	12392	-0-	-3945 B	-0-	220 1	12172 3	N	-0-		-0-	
06		15810 X	12832	-0-	-2978 B	-0-	237 1	12595 3	N	-0-		-0-	

OVERBY		WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.	13375 - 14981		
01		25513 X	17899	-0-	-7614 B	-0-	595 1	17304 3	N	-0-		-0-	
02		23044 X	22345	-0-	-699 B	-0-	634 1	21711 3	N	-0-		-0-	
03		23529 X	18703	-0-	-4826 B	-0-	487 1	18216 3	N	-0-		-0-	
04		22770 X	21995	-0-	-775 B	-0-	584 1	21411 3	N	-0-		-0-	
05		24738 X	20919	-0-	-3819 B	-0-	598 1	20321 3	N	-0-		-0-	
06		23940 X	21599	-0-	-2341 B	-0-	632 1	20967 3	N	-0-		-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:	3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3100 - 3255		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		23374 X	20952	-0-	-2422 B	-0-	20952 3			N	-0-	-0-
02		21112 X	18653	-0-	-2459 B	-0-	18653 3			N	-0-	-0-
03		23374 X	20487	-0-	-2887 B	-0-	20487 3			N	-0-	-0-
04		22290 X	20815	-0-	-1475 B	-0-	20815 3			N	-0-	-0-
05		22034 X	22034	-0-	-0- B	-0-	22034 3			N	-0-	-0-
*06		21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133 3			N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004												
01		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	98 1	1837 3		N	-0-	-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	93 1	1673 3		N	-0-	-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	84 1	1680 3		N	-0-	-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	115 1	2408 3		N	-0-	-0-
05		1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	54 1	1035 3		N	-0-	-0-
06		1620 N	497	-0-	-1123 B	-0-	25 1	472 3		N	-0-	-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809												
01		22630 X	4777	-0-	-17853 B	-0-	243 1	4534 3		N	-0-	-0-
02		14700 X	6246	-0-	-8454 B	-0-	330 1	5916 3		N	-0-	-0-
03		26542 X	26542	-0-	-0- B	-0-	1258 1	25284 3		N	-0-	-0-
04		20077 X	20077	-0-	-0- B	-0-	919 1	19158 3		N	-0-	-0-
05		13544 X	13544	-0-	-0- B	-0-	673 1	12871 3		N	-0-	-0-
06		15750 X	7047	-0-	-8703 B	-0-	357 1	6690 3		N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931												
01		1209 N	534	-0-	-675 B	-0-	12 1	522 3		N	-0-	-0-
02		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	53 1	2586 3		N	-0-	-0-
03		2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	44 1	2117 3		N	-0-	-0-
04		1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	31 1	1560 3		N	-0-	-0-
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-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345												
01		25544 X	5091	-0-	-20453 B	-0-	233 1	4858 3		N	-0-	-0-
02		10360 X	76	-0-	-10284 B	-0-	4 1	72 3		N	-0-	-0-
03		11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-				N	-0-	-0-
04		11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-				N	-0-	-0-
05		9362 X	-0-	-0-	-9362 B	-0-				N	-0-	-0-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920 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												
01		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158 1	2946 3		N	-0-	-0-
02		3052 X	971	-0-	-2081 B	-0-	56 1	915 3		N	-0-	-0-
03		3379 X	282	-0-	-3097 B	-0-	16 1	266 3		N	-0-	-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-
02		17573 X	17573	-0-	-0- B	-0-	928	1	16645	3	N	-0-
03		19486 X	19486	-0-	-0- B	-0-	924	1	18562	3	N	-0-
04		19748 X	19748	-0-	-0- B	-0-	903	1	18845	3	N	-0-
05		19832 X	19832	-0-	-0- B	-0-	985	1	18847	3	N	-0-
*06		19104 X	19104	-0-	-0- B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041												
01		3255 X	1507	-0-	-1748 B	-0-	206	1	1301	3	N	-0-
02		2940 X	1410	-0-	-1530 B	-0-	225	1	1185	3	N	-0-
03		3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	388	1	2099	3	N	-0-
04		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	352	1	2874	3	N	-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	457	1	2588	3	N	-0-
06		2400 X	2199	-0-	-201 B	-0-	314	1	1885	3	N	-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												
01		3720 X	2932	-0-	-788 B	-0-	2932	3			N	-0-
02	DLQ	G-10	2324	-0-	2324 B	-0-	2324	2			N	-0-
03	DLQ	G-10	2985	-0-	2985 B	-0-	5309	2			N	-0-
04		8467 X	3158	-0-	-5309 B	-0-	3158	2			N	-0-
05		2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-
*06		17398 X	17398	-0-	-0- B	-0-	17398	2			N	-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
01		5983 X	4537	-0-	-1446 B	-0-	4537	3			N	-0-
02	DLQ	G-10	4294	-0-	4294 B	-0-	4294	2			N	-0-
03	DLQ	G-10	5115	-0-	5115 B	-0-	9409	2			N	-0-
04		14592 X	5183	-0-	-9409 B	-0-	5183	2			N	-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-
*06		42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348	2			N	-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
04		1912 N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
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-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	B	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N				-0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		5	1	69	3	N		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M	ALLOW 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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	400	-0-	400 B	400	28	1	372	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	595	-0-	595 B	995	42	1	553	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	471	-0-	471 B	1466	28	1	443	3	N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
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

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MERCY OIL AND GAS, LP			560765								
CASCADIA #2			WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	- 5666			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -13086		Y	6			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -13086		Y	7			29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7007		CANCELLED UNDERAGE -> -6079						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7007		Y	8			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7007		Y	2			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7007		Y	9	33 1		15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7007		Y	5			20
KOTARA-JANYSEK UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 052819	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 11501	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-
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-
PAWELEK, BEN A.			WELL #: 2	RRCID -> 052994	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-		N	-0-			-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36	B -0-		N	36	36 1		-0-
05	36 N	-0-	-0-	-36	B -0-		N	-0-			-0-
06	36 N	-0-	-0-	-36	B -0-		N	-0-			-0-
KRUCIAK, BEN L. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 055751	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1748		Y	-0-			17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1748		Y	-0-			17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1001		CANCELLED UNDERAGE -> -747						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1001		Y	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1001		Y	-0-			17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1001		Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -1001		Y	-0-			17

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
PAWELK, BEN		WELL #:		4	RRCID ->	127124	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10800 - 10811
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	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-

KRUCIAK		WELL #:		1	RRCID ->	157098	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10865 - 10878
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958			Y	-0-	8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1958			Y	-0-	8
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -605 CANCELLED UNDERAGE -> -1353										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605			Y	-0-	8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605			Y	-0-	8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-605			Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-605			Y	-0-	8

KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730 - 10771
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068			N	316	186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44068			N	295	75
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20088 CANCELLED UNDERAGE -> -23980										
03	0 #	8925	-0-	8925	B	-11163	2651	1	5975	3	169
							299	9			
04	0 #	7893	-0-	7893	B	-3270	7595	3	298	9	264
*05	2605 R	5875	-0-	3270	B	-0-	5592	3	283	9	122
06	8640 #	6271	-0-	-2369	B	-2369	5951	3	320	9	235

MOCZYGEMBA, A		WELL #:		2	RRCID ->	196962	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055			Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3055			Y	-0-	-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1311 CANCELLED UNDERAGE -> -1744										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311			Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311			Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1311			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1311			Y	-0-	-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//	70778 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//	073059								
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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-	

PERSON, OTHA D.		WELL #:	1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10796 - 10846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
WIATREK, G		WELL #:	1	RRCID ->	150153	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10805 - 10833
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

WOOD ENERGY INC.		936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS (VICKSBURG 2900)			70987 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
RAY, GEO. A.			WELL #:	85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	2904 -	2914	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTUS (2200)			70987 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
FREELAND, J. M.			WELL #:	6	RRCID ->	163165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7340 -	7350	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394			N	NO RPT				-0-
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-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PETTUS, E. (LULING)		//CONT.//		70988 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050								
RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAY, GEORGE		WELL #:		4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7893 - 7900
01		868 N	860	-0-	-8	-0-		860 2	N	-0-		42
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2	N	-0-		42
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2	N	-0-		42
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		42
05		868 N	625	-0-	-243	-0-		610 2	N	14		65
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		65

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
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
01		775 N	700	-0-	-75	-0-		700 2	N	-0-		105
02		644 N	415	-0-	-229	-0-		415 2	N	-0-		105
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		105
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		105
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		105
06		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
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		46
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

RAY, GEORGE		WELL #:		6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608 - 7635
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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			
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-		-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-		-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755							CNTY: BEE			
GREMMEL, E.				WELL #:	1	RRCID ->	123774	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1094 - 1097		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETTUS LEACH (4390)				71002 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIVE OAK					
KOVAR OPERATING, LLC				448984												
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	227390	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4398 - 4415				
01	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	47	1	264	2	Y	68	164	1	110
								75	9							
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	50	1	256	2	Y	61			171
								67	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	49	1	277	2	Y	67	160	1	78
								74	9							
04	360	N	107	-0-	-253	B	-0-	16	1	76	2	Y	14			92
								15	9							
05	403	N	75	-0-	-328	B	-0-	13	1	62	2	Y	-0-			92
06	390	N	120	-0-	-270	B	-0-	20	1	86	2	Y	13			105
								14	9							

PETTUS LEACH (4390)				//CONT.//	71002 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297							
WALKER, ACE				WELL #:	1	RRCID ->	264868	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4406 - 4412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	719 R	719	-0-	-0-		-0-	6 1	713 2	N	-0-		70
02	625 R	625	-0-	-0-		-0-	4 1	621 2	N	-0-		70
03	568 R	568	-0-	-0-		-0-	4 1	564 2	N	-0-		70
04	900 #	482	-0-	-418		-0-	31 1	451 2	N	-0-		70
05	930 #	367	-0-	-563		-0-	31 1	336 2	N	-0-		70
06	690 #	412	-0-	-278		-0-	57 1	355 2	N	-0-		70

PHIL POWER (4870)					71211 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
SHAY "D"				WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER (4870)			//CONT.//		71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C'			WELL #:		19	RRCID ->	250307	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4926 - 4931
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-	249
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	2	N	-0-	249
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	249
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	3	252
						3	9					
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	9	1	94	2	N	19	271
						21	9					
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	522	2	N	1	272
						1	9					

SHAY 'B'			WELL #:		2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905
12	0	1801	-0-	1801	1801	19	1	1782	2	N	-0-	-0-
01	18631 X	13852	-0-	-4779	-0-	120	1	13732	2	N	-0-	-0-
02	16828 X	12411	-0-	-4417	-0-	80	1	12331	2	N	-0-	-0-
03	18631 X	8525	-0-	-10106	-0-	56	1	8469	2	N	-0-	-0-
04	18030 X	5548	-0-	-12482	-0-	355	1	5193	2	N	-0-	-0-
05	18631 X	2195	-0-	-16436	-0-	186	1	2009	2	N	-0-	-0-
06	18030 X	1238	-0-	-16792	-0-	172	1	1066	2	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
01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	132	1	5916	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5595	-0-	5595	5595	122	1	5473	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5817	-0-	5817	11412	136	1	5681	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5546	-0-	5546	16958	143	1	5403	2	N	-0-	-0-
05	21881 X	4923	-0-	-16958	-0-	142	1	4781	2	N	-0-	-0-
06	5790 X	4448	-0-	-1342	-0-	126	1	4322	2	N	-0-	-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)			71211 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.			337925									
SHAY			WELL #:			RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5046 - 5052
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

PHIL POWER (5050 FRIO) //CONT.// 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	162 1		119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	366	324 1		161
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	865 2	N	429	328 1		262
							472	9						
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	771 2	N	298	326 1		234
							328	9						
05		14B2 EXT	778	-0-	778	778	61	1	660 2	N	52			286
							57	9						
06		14B2 EXT	902	-0-	902	1680	96	1	596 2	N	191	326 1		151
							210	9						
PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109														
01		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014 - W/O TO 02-272318														
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														
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	155	0			151
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3534 #	1070	-0-	-2464	-0-	960	2	110	9	Y	100	85	1			26
02	1400	242	-0-	-1158	-0-	218	2	24	9	Y	22	43	1			5
03	1550	567	-0-	-983	-0-	534	2	33	9	Y	30	29	1			6
*04	1380 #	95	-0-	-1285	-0-	43	2	52	9	Y	47	27	1			26
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	211	2	134	9	Y	122	63	1			84
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					84

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	651 N	518	-0-	-133	-0-	384	2	134	9	Y	122	107	1			32
02	560 N	378	-0-	-182	-0-	279	2	99	9	Y	90	109	1			13
03	558 N	262	-0-	-296	-0-	165	2	97	9	Y	88	83	1			18
*04	510 N	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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					100

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELLESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M	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
01	186 N		96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N		77	-0-	-63	-0-	75	2			Y	2	2	1			-0-
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	NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					50

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLACEDO, EAST			71802 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599							
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34	RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333	- 6337		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	93 #	3	-0-	-90 B	-255	3 2	Y	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-339		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-267	CANCELLED UNDERAGE ->	-72					
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329		Y	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-389		Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-451		Y	-0-		-0-
06	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-454		Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (3525)			71802 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6	RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530	- 3545
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 11	RRCID -> 149145	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 3992	- 3998
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CULLEN, R. D.			192510			CNTY: VICTORIA		
HENDERSON-PICKERING			WELL #: 1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE 11/12/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4022	- 4025
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	310 N	188	-0-	-122	B	-0-	39	2	149	9	Y	135	157	1	29
02	308 N	188	-0-	-120	B	-0-	9	2	179	9	Y	163	174	1	18
03	434 N	275	-0-	-159	B	-0-	91	2	184	9	Y	167	146	1	39
*04	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	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					Y	NO RPT			10

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
IWR OPERATING, LLC				427252										
NANCE				WELL #: 9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5194 - 5200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SHELTON, BEN -A-				WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621						CNTY: VICTORIA				
WARNKEN, LENA				WELL #: 2		RRCID -> 109552		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 5640 - 5643		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
01		124 N	5	-0-	-119 B	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIS				WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807 - 5810		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			37

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
01	10106 #	4316	-0-	-5790	-0-	4158 2	158 9	Y	144	120 1	36
02	7896 N	2058	-0-	-5838 B	-0-	1950 2	108 9	Y	98	119 1	15
03	10075 X	370	-0-	-9705	-0-	300 2	70 9	Y	64	65 1	14
04	8460 X	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	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		14

VANDENBERG & HILL		WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786			
01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	70 2	832 9	N	756	864 1	161
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	16 2	798 9	N	725	804 1	82
03	1643 X	824	-0-	-819	-0-	86 2	738 9	N	671	594 1	159
04	1590 X	867	-0-	-723	-0-	113 2	754 9	N	685	738 1	106
05	1643 X	1069	-0-	-574	-0-	247 2	822 9	N	747	788 1	64
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		64

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66	

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
LT OIL LLC		511752										
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2	N	-0-			181
02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-			181
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			181
04	840 N	320	-0-	-520 B	-0-	320	2	N	-0-			181
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
CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266				
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295										
POEHLER		WELL #:	3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5104 - 5108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			33
02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			33
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			33
04		210 #	134	-0-	-76	-0-	134 2	N	-0-			33
05		217 #	104	-0-	-113	-0-	104 2	N	-0-			33
06		210 #	153	-0-	-57	-0-	153 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	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295										
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8014 - 8036	
01		3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-			140
02		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-			140
03		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-			140
04		3420 #	526	-0-	-2894	-0-	526 2	N	-0-			140
05		3534 #	1815	-0-	-1719	-0-	1815 2	N	-0-			140
06		3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977 2	N	-0-			140

POEHLER (YEGUA -A-)		72079 728 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295									
ARNOLD, SUSIE		WELL #:	1 C	RRCID ->	036572	COMPL. DATE	05/02/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4738 - 4748
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295										
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	155084	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4730 - 4736	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			130
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			130
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			130
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			130
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	N	11			141
*06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	112 2	N	51	174	1	18

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

POEHLER (YEGUA 4700)		72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1		RRCID -> 214134		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4702 - 4714	
CHAPMAN BROTHERS															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POESTA CREEK (STILWELL)		72094 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1A		RRCID -> 207644		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4544 - 4546	
WELDER, R. J. "A"															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POESTA CREEK (2750)		72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401		WELL #:		1		RRCID -> 173224		COMPL. DATE 12/06/1998		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2740 - 2754	
WELDER															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14													

SIDELINE ENERGY INC.		779921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
LEHMAN & RICHARDS		1		WELL #:		1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 2934 - 2938	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
LEWIS		1		WELL #:		1		RRCID -> 211794		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 2805 - 2817	
01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
02	1820 #	1464	-0-	-356	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
03	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
04	1950 #	1417	-0-	-533	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
05	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
06	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				-0-

POESTA CREEK (2900)		72094 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		2		RRCID -> 266755		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2908 - 2914	
WILHITE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			60
02	1316 N	1056	-0-	-260	-0-	1056	2		N	-0-			60
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2		N	-0-			60
04	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1163	2		N	-0-			60
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			60
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			60

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	5AU	RRCID ->	151394	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5345 PERF. 4742 - 4750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDERHORN (5200 SAND) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724			72781 852 066718		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	19	RRCID ->	187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565 PERF. 5377 - 5383	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) PRIME OPERATING COMPANY DE GOLYER			72785 200 677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	4	RRCID ->	160680	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4594 - 4613	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEGOLYER			WELL #:	9	RRCID ->	162765	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4603 - 4634	
01	3937 X	3168	-0-	-769	-0-	3168	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4484	1712	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	1876	-0-	-4484	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2	N	-0-		-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN CO.			72786 500 066718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
			WELL #:	12	RRCID ->	045235	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 4105 - 4115	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN		72795 500 161945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358				
M	ALLOW CODE	GAS 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION FROMME GAS UNIT		269066		RRCID ->		234276		COMPL. DATE		01/12/2012		TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
KENNE		WELL #:		1		RRCID ->		262181		COMPL. DATE		08/17/2011		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST		314035		RRCID ->		240719		COMPL. DATE		05/13/2008		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION JUSTEN, ELIZABETH		402723		RRCID ->		094192		COMPL. DATE		06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-			-0-		
DOHMANN		WELL #:		1		RRCID ->		188649		COMPL. DATE		08/08/2001		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	10020	-0-	10020	10020	10020	2		N	-0-			-0-		
05	20243 X	10223	-0-	-10020	-0-	10223	2		N	-0-			-0-		
*06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
M	O	GAS 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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-		-0-	
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	-0-		-0-	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-		-0-	
05	3229	X	3007	-0-	-222	-0-	3007	2	N	-0-		-0-	
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-		-0-	
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2	N	-0-		-0-	
*06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-		-0-	
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-		-0-	
05	5871	X	3758	-0-	-2113	-0-	3758	2	N	-0-		-0-	
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-		-0-	
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2	N	-0-		-0-	
*06	3000	N	5988	-0-	2988	2988	5988	2	N	-0-		-0-	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2943 - 2945
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-	
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 - 2329
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD							
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395										COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263										COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 - 2626		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B	DENY	3750	-0-	3750	3750	3750	2		N	-0-						-0-
05	10415	X	6665	-0-	-3750	-0-	6665	2		N	-0-						-0-
*06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-						-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216										COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-						-0-
06	14B	DENY	2567	-0-	2567	2567	2567	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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												
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587												
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA												
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929												
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587												
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885												
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
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-

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

01	9858 X	8823	-0-	-1035	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8396	-0-	8396	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7946	-0-	7946	16342	7946	2			N	-0-					-0-
04	24192 X	7850	-0-	-16342	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	7					14
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	8	9	55	1	N	8	14	1			8
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	9	9	45	1	N	6					14
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	9	51	1	N	8	7	1			15
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	9	9	51	1	N	-0-	8	1			7
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	9	9	52	1	N	-0-	6	1			1

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	4					10
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	9	34	1	N	5	10	1			5
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	6	9	30	1	N	4					9
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	9	27	1	N	5	5	1			9
*05	403 N	394	-0-	-9	-0-	6	9	27	1	N	-0-	5	1			4
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	9	32	1	N	-0-	4	1			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS 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	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	8		17
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	N	8	18 1	7
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	7		14
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	10	8 1	16
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-	8 1	8
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	48	1	640	2	N	-0-	7 1	1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5100	-0-	5100	5100		5100	2		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5100					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5100					N	NO RPT		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150)		73293 136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HOWARD EXPLORATION, INC. DOW		405950		WELL #: 1		RRCID -> 246452		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 2966 - 2971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC NEUHAUS, F. W.		267774		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC WEST		267774		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC TRAYLOR, ALMA V.		748011		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3368 - 3372		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FIELDWOOD ONSHORE LLC MILLER		267774		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3332 - 3338		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TRAYLOR, ALMA V.		748011		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422		
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
04	1380 X	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
05	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)			//CONT.//		73293 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//		748011							
ROUSE, FAY			WELL #:		5	RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3396 - 3397
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011							
NEUHAUS, F. W.			WELL #:		14	RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3468 - 3471
01		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		N	-0-	-0-
02		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-	-0-
03		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-	-0-
04		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-	-0-
05		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-	-0-
06		5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)					73293 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011							
STEINMAN, ALFRED			WELL #:		3	RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076 - 2082
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
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
01	3968 #	2367	-0-	-1601	-0-	299 1	2068 2	N	-0-			-0-
02	3584 #	2647	-0-	-937	-0-	364 1	2283 2	N	-0-			-0-
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-

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	Y	4			9
02	DLQ G-10	392	-0-	392	392	29 1	359 2	Y	4	9 1		4
03	DLQ G-10	516	-0-	516	908	35 1	475 2	Y	5			9
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1410	34 1	461 2	Y	6	5 1		10
*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

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: LAVACA				
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	10741	-0-	10741	10741	10487 2	254 9	N	231			231
*04	23471 X	12730	-0-	-10741	-0-	12448 2	282 9	N	256	362 1		125
*05	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11759 2	271 9	N	246	179 1		192
*06	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10289 2	226 9	N	205	179 1		218

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 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
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135 1	1560 2	Y	16			36
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	1592	119 1	1454 2	Y	17	36 1		17
03	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206	108 1	1491 2	Y	14			31
04	DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828	110 1	1491 2	Y	19	17 1		33
*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

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	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
01		17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214 1	15273 2		N	101			176
							111 9							
02		14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194 1	13844 2		N	67	176 1		67
							74 9							
03		15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218 1	15525 2		N	67			134
							74 9							
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							

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	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
01		23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1340 1	21236 2		N	326	382 1		357
							2 4	359 9						
02		21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840 1	14401 2		N	203	337 1		223
							4 4	223 9						
03		23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451 1	19327 2		N	229	193 1		259
							1 4	252 9						
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							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
L. KASKIE GAS UNIT														
606617														
WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01		9021 X	8334	-0-	-687	-0-	615 1	7719 2		N	-0-			-0-
02		7980 X	6132	-0-	-1848	-0-	498 1	5634 2		N	-0-			-0-
03		8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460 1	5921 2		N	-0-			-0-
04		8130 X	7455	-0-	-675	-0-	591 1	6864 2		N	-0-			-0-
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-

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
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1200	2	Y	12		26
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	13	9	1096	2	Y	13	26 1	13
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2501	14	9	1202	2	Y	11		24
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	3791	12	9	1186	2	Y	15	13 1	26
*05	2700 N	1283	-0-	-1417	2374	17	9	1186	2	Y	9	14 1	21
*06	3000 N	1218	-0-	-1782	592	87	1	1126	2	Y	6	18 1	9
						10	9						
						85	1						
						7	9						

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8558 - 8684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	5		10
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	6	9	426	2	Y	5	10 1	5
03	DLQ G-10	419	-0-	419	886	28	1	387	2	Y	4		9
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1346	4	9	423	2	Y	5	5 1	9
*05	1800 N	454	-0-	-1346	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	5 1	4
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	4 1	-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8590 - 8728			
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	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	1083	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	1601	2			Y	-0-		-0-
05	5816 X	1601	-0-	-4215	-0-	1601	2			Y	-0-		-0-
*06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	-0-		-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 13		RRCID -> 180814		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH		13185 PERF. 8498 - 9510			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	3	9	272	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	22	1	295	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	3	9	273	2	Y	3	3 1	6
*05	1229 N	316	-0-	-913	-0-	20	1	273	2	Y	21	3 1	24
*06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	23	9	2282	2	Y	64	21 1	67
						171	1						
						70	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	21	1	261	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24	1	335	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	350	-0-	350	997	24	1	322	2	Y	4	3 1	7
*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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5		148
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5		153
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5		158
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	N	5		163
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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		10
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	10 1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	375	1	4338	2	Y	43		116
02	DLQ G-10	5188	-0-	5188	5188	388	1	4738	2	Y	56	117 1	55
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-	151	9	5450	2	Y	109	168 1	132

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1915	2	Y	18		39
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	151	1	1842	2	Y	22	40 1	21
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	2139 X	1626	-0-	-513	-0-	403 1	1211 2	N	11	62
02	1932 X	1505	-0-	-427	-0-	364 1	1131 2	N	9	71
03	2139 X	1599	-0-	-540	-0-	390 1	1191 2	N	16	87
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1484 2	N	22	109
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

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LABAY, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163816		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
MERECKA, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 003832		COMPL. DATE 10/08/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12										

FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992		
01	4216 X	903	-0-	-3313	-0-	71 1	823 2	Y	8	10
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	22 1	264 2	Y	3 10 1	3
03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46 1	635 2	Y	6	9
04	DLQ G-10	557	-0-	557	1534	38 1	511 2	Y	7 5 1	11
*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

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	3		7
02	DLQ G-10	278	-0-	278	278	21	1	254	2	Y	3	7 1	3
03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25	1	348	2	Y	3		6
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1021	25	1	338	2	Y	4	3 1	7
*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-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	110	1	1275	2	Y	12		29
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	155	1	1889	2	Y	23	30 1	22
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113	1	1551	2	Y	14		36
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4753	68	1	924	2	Y	12	20 1	28
*05	2700 N	1031	-0-	-1669	3084	68	1	924	2	Y	35	15 1	48
*06	3000 N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	42 1	34

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

01	713 N	133	-0-	-580	-0-	18	1	115	2	N	-0-		77
02	532 N	150	-0-	-382	-0-	11	1	119	2	N	18		95
03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12	1	144	2	N	-0-		95
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-		95
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		95
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		95

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
BABER												
73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
01		12890	12890	-0-	-0-	-0-	942 1	11825 2		N	112	232
							123 9					
02		11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908 1	10279 2		N	71 176 1	127
							78 9					
03		12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864 1	11115 2		N	97	224
							107 9					
04		12248	12248	-0-	-0-	-0-	967 1	11230 2		N	46 170 1	100
							51 9					
05		12524	11766	-0-	-758	-0-	811 1	10892 2		N	57	157
							63 9					
06		12120	11342	-0-	-778	-0-	797 1	10431 2		N	104	261
							114 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
HANCOCK "H"												
73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
153429												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
01	02	03	04	05	06							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
NEUHAUS, F. W.												
606617												
WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024												
01	02	03	04	05	06							
01		1023 N	806	-0-	-217	-0-	320 1	483 2		Y	3	40
							3 9					
02		980 N	714	-0-	-266	-0-	345 1	367 2		Y	2	42
							2 9					
03		1085 N	799	-0-	-286	-0-	430 1	368 2		Y	1	43
							1 9					
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
							1 9					
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	512 1	121 2		Y	2	46
							2 9					

PATARA OIL & GAS LLC												
REXER-TUSA UNIT												
643251												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
01	02	03	04	05	06							
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	245
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	381 2			N	-0-	245
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	868 2	114 9		N	104 322 1	27
04		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		0 W	503	-0-	503	503	501 2	2 9		N	2	35

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
REXER-NEUHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 178003		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	766	-0-	-2427	-0-	304 1	460 2	Y	2	44
						2 9				
02	1988 X	454	-0-	-1534	-0-	219 1	233 2	Y	2	46
						2 9				
03	2170 X	361	-0-	-1809	-0-	194 1	166 2	Y	1	47
						1 9				
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
						1 9				
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	91 1	22 2	Y	1	49
						1 9				

PROVIDENT CITY GAS UNIT		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		606617								
		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786		
01	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	530 1	1115 2	N	-0-	32
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	479 1	848 2	N	-0-	32
03	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	530 1	819 2	N	-0-	32
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	513 1	825 2	N	-0-	32
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	530 1	931 2	N	28	60
						31 9				
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	513 1	873 2	N	60	120
						66 9				

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY G.U.		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

HARTT G.U. 1		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		WELL #: 3		RRCID -> 259743		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
PATARA OIL & GAS LLC		643251		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526					
REXER		WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	231	2			N	-0-			40
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			40
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12			52
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1			53
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2			55
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2			57

XTO ENERGY INC. HANCOCK GU 1		945936		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HANCOCK GU 1		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030					
01	7626 X	6749	-0-	-877	-0-	357	1	6368	3	N	22			154
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	304	1	5565	3	N	15			169
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY N.P.C. GAS UNIT		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
N.P.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984					
01	31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	2194	1	27533	2	N	37			224
02	28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2187	1	24764	2	N	41	170	1	95
03	30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049	1	26377	2	N	15			110
04	29610 X	29245	-0-	-365	-0-	2314	1	26883	2	N	44			154
05	30597 X	27745	-0-	-2852	-0-	1920	1	25783	2	N	38			192
06	28920 X	25721	-0-	-3199	-0-	1820	1	23838	2	N	57			249

XTO ENERGY INC. HANCOCK GU #2		945936		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HANCOCK GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	372 2	Y	3		6
							3 9					
02	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	22 1	267 2	Y	3	6 1	3
							3 9					
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	990	47 1	644 2	Y	6		9
							7 9					
04	DLQ	G-10	308	-0-	308	1298	21 1	283 2	Y	4	5 1	8
							4 9					
*05		1602 N	304	-0-	-1298	-0-	21 1	283 2	Y	-0-	4 1	4
*06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	563 2	Y	-0-	3 1	1

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272												
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-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
01		6293 X	4255	-0-	-2038 B	-0-	267 1	3988 2	N	-0-		62
02	DLQ	G-10	3495	-0-	-3495 B	3495	280 1	3215 2	N	-0-		62
03		9308 X	5813	-0-	-3495 B	-0-	336 1	5477 2	N	-0-		62
04		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	343 1	5056 2	N	-0-		62
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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTT G. U. 1		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		606617										
		WELL #: 1		RRCID -> 192162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494				
01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	563	1	6276	2	Y	9	102
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10	112
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	623	1	6984	2	Y	1	113
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

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		606617										
		WELL #: 2		RRCID -> 255266		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242				
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	224	1	301	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	580	-0-	580	1105	244	1	336	2	N	-0-	-0-
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-

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-	-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-	-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-	-0-
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-

L. KASKIE GAS UNIT		73293 533		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		606617										
		WELL #: 2		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638				
01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	900	1	5423	2	N	-0-	-0-
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-	847	1	4927	2	N	-0-	-0-
03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	887	1	5401	2	N	-0-	-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846					
01	16833 X	16832	-0-	-1	-0-	894	1	15938	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104	783	1	14321	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-			-0-
04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	3	N	-0-			-0-
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-

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					
01	21514 X	17269	-0-	-4245	-0-	918	1	16351	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	879	1	16076	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-			-0-
04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-			-0-
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-

HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 187540		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
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-

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					
01	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	153	1	2725	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-	138	1	2521	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-			-0-
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-

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					
01	2356 #	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
04	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
05	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
*06	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)
 FIELDWOOD ONSHORE LLC
 TRAYLOR, A.V. 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 267774
 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	31 1	356 2	Y	4			9
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	47 1	569 2	Y	7	9 1		7
03	DLQ G-10	449	-0-	449	1073	8 9	416 2	Y	3			10
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1506	30 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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC
 NEUHAUS, F. W. 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 748011
 WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48 1	637 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)
 FIELDWOOD ONSHORE LLC
 NEUHAUS, F. W. 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 267774
 WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC
 NEUHAUS, F. W. 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 748011
 WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

01	1364 N	137	-0-	-1227	-0-	137 2		N	-0-			18
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			18
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3			21
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	26			47
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			59

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC
 TRAYLOR-MILLER 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 748011
 WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

01	7426	4453	-0-	-2973	-0-	4377 2	76 9	N	69			74
02	8367	4527	-0-	-3840	-0-	4462 2	65 9	N	59			133
03	4774	4554	-0-	-220	-0-	4500 2	54 9	N	49	171 1		11
04	4620	3821	-0-	-799	-0-	3774 2	47 9	N	43			54
*05	4774	3818	-0-	-956	-0-	3774 2	44 9	N	40			94
06	4620	4214	-0-	-406	-0-	292 1	3885 2	N	34			128
						37 9						

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, J.		681462									
WELL #:		1		RRCID -> 089037		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC WALTERS, DOROTHY		267774									
WELL #:		4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC WALTERS, DOROTHY		267774									
WELL #:		3		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAMOIL, INC. ALLEN		127449									
WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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. DOW		405950									
WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449								
WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-
06	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 NEUHAUS, F. W.		267774								
WELL #:		11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WELL #:		4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892		
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)		73294 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC ALLEN		886209								
WELL #:		1		RRCID -> 248648		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	278	170 1	200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	250	356 1	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	234	173 1	155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	330	363 1	122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	256	336 1	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110		152

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAMDEN RESOURCES, LLC HANCOCK		126842								
WELL #:		1		RRCID -> 209397		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880		
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
01	1271 X	1016	-0-	-255	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	57 1	N	-0-		-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	226 1	N	-0-		-0-
04	990 N	849	-0-	-141	-0-	285 1	N	-0-		-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	321 1	N	-0-		-0-
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-		-0-

HANCOCK		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #:		2		RRCID -> 214679		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	3102	-0-	-1714	-0-	433	1	2669	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	2643	-0-	-1737	-0-	404	1	2239	2	N	-0-			-0-
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-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	3398	-0-	-1754	-0-	276	1	3122	2	N	-0-			-0-
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-			-0-
04	13230 X	3992	-0-	-9238	-0-	316	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1702	1	22845	2	N	-0-			-0-
*06	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1642	1	21499	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598	1	20054	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	19916	-0-	-664	-0-	1616	1	18300	2	N	-0-			-0-
03	22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554	1	19995	2	N	-0-			-0-
04	22050 X	21698	-0-	-352	-0-	1720	1	19978	2	N	-0-			-0-
05	22072 X	20590	-0-	-1482	-0-	1427	1	19163	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	21098	-0-	-232	-0-	1497	1	19601	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-					39
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-					39
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					39
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	513	1	1496	2	N	-0-					39
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	530	1	1553	2	N	-0-					39
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	513	1	1469	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.			-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

01	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT		-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

01	3131		2827	-0-	-304	-0-	132	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	-0-	121	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	-0-	5923	124	1	2957	2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	-0-	8739	117	1	2699	2	N	-0-				-0-
05	2970		2668	-0-	-302	-0-	8437	119	1	2549	2	N	-0-				-0-
*06	3300		2334	-0-	-966	-0-	7471	111	1	2223	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
STEINMAN													
WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454													
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
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 2	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO)													
QNK ENERGY, INC.													
HUDDLESTONE													
WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON													
WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEINMEYER													
WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACKLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAGSDALE (1100)													
TRIDENT CORPORATION													
HOLZMARK -D-													
WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224													
01	186 N	58	-0-	-128	-0-		58 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	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

01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-	330	2			N	-0-			123
02	6300 X	93	-0-	-6207	-0-	93	2			N	-0-			123
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66	2			N	-0-			123
04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	796	1	7643	2	N	-0-			123
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			123
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 7		-0-

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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	-0-	14	1	11	3	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	60	1	45	3	Y		-0-
03	DLQ	G-10	188	-0-	188	293	188	3			Y		-0-
04		570 N	277	-0-	-293	-0-	277	3			Y		-0-
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y		-0-
*06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y		-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	61	1	45	3	Y		-0-
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	121	15	3			Y		-0-
04		242 N	121	-0-	-121	-0-	121	3			Y		-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y		-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y		-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y		-0-
02		84 #	5	-0-	-79	-0-	3	1	2	3	Y		-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y		-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y		-0-
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y		-0-
*06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y		-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y		-0-
02		140 #	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	Y		-0-
03		155 #	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y		-0-
04		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y		-0-
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y		-0-
*06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y		-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444				
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15			82
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34			116
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

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			21
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			21
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

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				
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1	37
02	868 N	759	-0-	-109	-0-	618	2	141	9	N	128			165
03	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	836	2	164	9	N	149	161	1	153
04	990 N	778	-0-	-212	-0-	631	2	147	9	N	134	151	1	136
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

SYDSON ENERGY, INC.		833587				CAPACITY				CNTY: BEE				
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502				
01	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1	68
02	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	2976	2	23	9	N	21			89
03	0 W	3415	-0-	3415	-0-	3395	2	20	9	N	18			107
04	0 W	2793	-0-	2793	-0-	6208	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

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526				
01	868 X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80			129
02	840 X	453	-0-	-387	-0-	395	2	58	9	N	53			182
03	930 X	813	-0-	-117	-0-	748	2	65	9	N	59	182	1	59
04	900 X	815	-0-	-85	-0-	702	2	113	9	N	103			162
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

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3157 - 3637				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587															
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550															
M	O	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
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1	104
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1594	2	223	9	N	203	182	1	125
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1410	2	201	9	N	183	180	1	128
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1551	2	233	9	N	212	163	1	177
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

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460															
01		496 X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1	111
02		561 X	561	-0-	-0-	-0-	448	2	113	9	N	103	183	1	31
03		614 X	614	-0-	-0-	-0-	500	2	114	9	N	104			135
04		539 X	539	-0-	-0-	-0-	393	2	146	9	N	133	178	1	90
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

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															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2			N	-0-			-0-
02		20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
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-

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															
01		217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
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-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180															
01		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
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-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

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
01	744 #	565	-0-	-179	-0-	565 2	N	-0-		-0-
02	616 #	508	-0-	-108	-0-	508 2	N	-0-		-0-
03	527 #	409	-0-	-118	-0-	409 2	N	-0-		-0-
04	540 #	216	-0-	-324	-0-	216 2	N	-0-		-0-
05	558 #	95	-0-	-463	-0-	95 2	N	-0-		-0-
06	540 #	129	-0-	-411	-0-	129 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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 X	552	-0-	-192	-0-	552 2	N	-0-		-0-
02	588 X	386	-0-	-202	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03	527 X	407	-0-	-120	-0-	407 2	N	-0-		-0-
04	540 X	221	-0-	-319	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05	558 X	77	-0-	-481	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06	540 X	106	-0-	-434	-0-	106 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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

REFUGIO-FOX (1600)		75612 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 2		RRCID -> 222635		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 1607 - 1609
O'BRIEN-HARKINS												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REFUGIO-FOX (1675)		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: B 2D		RRCID -> 183403		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 1724 - 1727
LAMBERT, M. F.												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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		
01	5177 X	2070	-0-	-3107	-0-	563	1	1507	2	N	-0-	-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	811	1	2206	2	N	-0-	-0-
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-

W. J. FOX 'A'		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 1704 - 1711		
04	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-				N	NO RPT		-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT		-0-
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 171983		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1699 - 1703		
TRACT 72												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2014																

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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3940)																	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.																	
FOX, W. J.																	
75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
194215																	
WELL #: 1 RRCID -> 180672 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958																	
M	O	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

REFUGIO-FOX (4700)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
W. J. FOX 'A'																	
75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
386310																	
WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799																	
01	15500		3448	-0-	-12052	-0-	937	1	2511	2	N	-0-		-0-			
02	14000		1716	-0-	-12284	-0-	461	1	1255	2	N	-0-		-0-			
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-			

REFUGIO-FOX (4900)																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																	
SCANIO, M "B"																	
75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
003599																	
WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19		19			
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19			

REFUGIO-FOX (5000)																	
ANDERSON OIL LTD.																	
FOX, W. J.																	
75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																	
022499																	
WELL #: 1 RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61			

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.																	
O'BRIEN-HARKINS																	
194215																	
WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

REFUGIO-FOX (5500)			75612 624		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2F		RRCID -> 159376			COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100)			75612 744		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 8		RRCID -> 200166			COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056			
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			47
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			47
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			47
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			47
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33	9	Y	30	26	1	31
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30	9	Y	27	41	1	17
03	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1657	2	25	9	Y	23	27	1	13
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	Y	30	28	1	15
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

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555				
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202	9	Y	184	198	1	40
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	64	2	179	9	Y	163	164	1	39
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	2	165	9	Y	150	142	1	47
*04	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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			37

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6608 - 6611				
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309	9	Y	281	277	1	56
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	186	2	369	9	Y	335	294	1	97
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	273	2	392	9	Y	356	358	1	95
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	232	2	381	9	Y	346	372	1	69
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	249	2	264	9	Y	240	229	1	81
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			81

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607				
01	744 X	642	-0-	-102	-0-	218	2	424	9	Y	385	380	1	77
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	287	2	468	9	Y	425	372	1	130
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	498	2	400	9	Y	364	366	1	128
04	630 N	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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			100

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-			18
02	3108 #	2693	-0-	-415	-0-	2668	2	N	23			41
03	3317 #	3086	-0-	-231	-0-	3086	2	N	-0-			41
04	3210 #	2976	-0-	-234	-0-	2976	2	N	-0-			41
05	3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	N	32			73
06	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			73

CTR PETROLEUM, INC.		191850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	9			57
						10	9					
02	T. A.	212	-0-	212	212	42	1	Y	-0-	57	1	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (6200)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
003599															
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N		3	-0-	-989			3	2	Y	-0-			-0-
02		168 N			-0-	-168					Y	-0-			-0-
03		0 N			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3 N			-0-	-3					Y	-0-			-0-
05		0 N			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134															
01		3627 X		3408	-0-	-219		910	1	2498	2	Y	-0-		-0-
02		3052 X		1574	-0-	-1478		314	1	1260	2	Y	-0-		-0-
03		2108 X			-0-	-2108						Y	-0-		-0-
04		3300 X			-0-	-3300						Y	-0-		-0-
05		3410 X			-0-	-3410						Y	-0-		-0-
06		3300 X	NO RPT		-0-	-3300						Y	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (6300)															
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.															
75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
638370															
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100)															
38 OIL & GAS, L.L.C.															
75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
953768															
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450)															
38 OIL & GAS, L.L.C.															
75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
953768															
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)															
WALLIS ENERGY, INC.															
75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
893997															
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768							
ROOKE, P. H.		WELL #:		47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROOKE, P. H.		WELL #:		21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 1809 - 1820
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROOKE, P. H.		WELL #:		43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 1824 - 1834
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.				953768							
ROOKE, P. H.		WELL #:		48	RRCID ->	221412	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 2120 - 2128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826	-	5830
M	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
01	1023 #	820	-0-	-203	-0-	165 1	616 2	Y	35	53
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	27 1	161 2	Y	60	111 2
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1163	66 9	690 2	Y	86	86 2
04	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2281	95 9	875 2	Y	86	84 2
05	DLQ G-10	610	-0-	610	2891	148 1	461 2	Y	70	67 2
*06	3851 R	960	-0-	-2891	-0-	72 1	739 2	Y	80	87
						77 9				
						88 9				

O'BRIEN, J. J.		WELL #: 201		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434	-	5446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			138

OMELVENY, J. M., PROD. CO.		WELL #: 622710		RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
SHELLY										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R.		WELL #: 881498		RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
STRAUCH, GEORGE EST.										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035	-	5039
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL		WELL #: 10		RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4699	-	4713
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 JETGAS COMPANY 432113
 REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 JETGAS COMPANY 432113
 REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 WYRICK & HUGHES 945880
 RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC		250964										
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

01	3627	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7	174
02	3596	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	N	22	27
03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15	42
04	4234	4234	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	N	9	51
05	4257	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4076	2	N	1	52
06	3120	4194	-0-	1074	1074	180	1	4011	2	N	3	55

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12781 - 14828			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228589		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 15274		PERF.13489 - 14597			
01	12152 X	11986	-0-	-166	B	-0-	17 1	11947 2	Y	20	20 1	3 8	10
02	DLQ G-10	6679	-0-	6679	B	6679	22 9	6671 2	Y	1	10 1	1 8	-0-
03	55924 X	49245	-0-	-6679	B	-0-	7 1	48362 2	Y	477	234 1	14 8	229
04	35718 X	35718	-0-	-0-	B	-0-	358 1	34810 2	Y	398	501 1	5 8	121
*05	32992 X	32992	-0-	-0-	B	-0-	525 9	32101 2	Y	357	258 1	4 8	216
*06	24587 X	24587	-0-	-0-	B	-0-	470 1	23837 2	Y	284	342 1	4 8	154
							438 9						
							498 1						
							393 9						
							438 1						
							312 9						

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910			
01	13857 X	10069	-0-	-3788	B	-0-	1481 1	8584 2	N	4	151 1		23
02	DLQ G-10	13656	-0-	13656	B	13656	4 9	11783 2	N	7			30
03	28350 X	14694	-0-	-13656	B	-0-	1865 1	12676 2	N	9			39
04	13350 X	9317	-0-	-4033	B	-0-	8 9	7902 2	N	5			44
05	14539 X	9378	-0-	-5161	B	-0-	2008 1	7901 2	N	2			46
06	14070 X	12213	-0-	-1857	B	-0-	10 9	11008 2	N	8			54
							1409 1						
							6 9						
							1475 1						
							2 9						
							1196 1						
							9 9						

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 229858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12576 - 14052			
01	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	195 1	1132 2	N	-0-	23 1		39
02	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	129 1	815 2	N	12			51
03	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	13 9	791 2	N	16			67
04	1260 N	861	-0-	-399	B	-0-	125 1	721 2	N	10			77
05	1054 N	941	-0-	-113	B	-0-	18 9	781 2	N	13			90
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-	129 1		N	NO RPT			90
							11 9						
							146 1						
							14 9						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11129 X	8540	-0-	-2589 B	-0-	1521	1	7019	2	N	-0-			67
02	DLQ	G-10	8416	-0-	8416 B	8416	1392	1	7024	2	N	-0-			67
03		17612 X	9196	-0-	-8416 B	-0-	1525	1	7671	2	N	-0-			67
04		9210 X	8927	-0-	-283 B	-0-	1604	1	7317	2	N	5			72
							6	9							
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

RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 234533			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534				
01		10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922	1	5345	2	Y	5			138
							6	9							
02	DLQ	G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944	1	5966	2	Y	10			148
							11	9							
03		14949 X	8028	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	7			155
							8	9							
04		9450 X	7602	-0-	-1848 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	8			163
							9	9							
05		8946 X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10			173
							11	9							
06		7770 X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11			184
							12	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #: 07		RRCID -> 236574			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022				
01		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1	1	992	2	Y	10	10	8	-0-
							11	9							
02	DLQ	G-10	574	-0-	574 B	574	1	1	572	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	5	1	640	2	Y	10	10	8	-0-
							11	9							
04		1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	12	1	878	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
*05		1054 X	762	-0-	-292 B	-0-	12	1	746	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
06		960 X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							

KLIMITCHEK			WELL #: 4		RRCID -> 240435			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RODEN GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 242112			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
01		4433 X	3468	-0-	-965 B	-0-	510	1	2958	2	Y	-0-			22
02	DLQ	G-10	3373	-0-	3373 B	3373	461	1	2912	2	Y	-0-			22
03		6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-	495	1	3122	2	Y	-0-			22
04		3870 X	3429	-0-	-441 B	-0-	519	1	2910	2	Y	-0-			22
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

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

01		1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1914 2	17 9	N	15			43
02		1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1462 2	11 9	N	10			53
03		1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1613 2	30 9	N	27			80
04		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

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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA)				76396 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566									
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #:		1B	RRCID -> 151540			COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5184 - 5194	
01	3348	#	238	-0-	-3110	-0-	80 1	158 2	N	-0-			-0-
02	5269		5269	-0-	-0-	-0-	40 1	5229 2	N	-0-			-0-
03	6215		6215	-0-	-0-	-0-	65 1	6150 2	N	-0-			-0-
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-			-0-
06	4830		-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
ATKINSON, MARY E.

76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
531085

WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

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	1736 N	182	-0-	-1554	-0-	10	1	172	2	N	-0-		172
02	1176 N	790	-0-	-386	-0-	20	1	759	2	N	10	142 1	40
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	11	9						
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	10		50
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	11	9						
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	5		55
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6	9						
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	10		65
*06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	11	9						
*06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	15		80
						17	9						

RICHIE (4150)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
GABRIEL, F. G.

76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
531085

WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

01	3720	576	-0-	-3144	-0-	576	2			N	-0-		-0-
02	3360	1923	-0-	-1437	-0-	1923	2			N	-0-		-0-
03	3720	2335	-0-	-1385	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
04	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-		-0-
05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-		-0-
*06	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-		-0-

RIGGS (2000)
NELSON, JAMES L.
FOERSTER

76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)
MAGNUM PRODUCING, LP
PETTUS HEIRS

77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
521516

WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	219 X	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RIVERDALE (1900)
EAF OIL & GAS CORPORATION
HUBER

77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
238192

WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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 #: 2		RRCID -> 088629		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUBER		WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
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	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBER		WELL #:		5	RRCID ->	137990	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2744 - 2754	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
06	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	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-	95
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	95
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	95
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	95
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-	95
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	95

ROB WELDER (WILCOX 10,400)		77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CHESAPRAKE OPERATING, INC.		147715											
WELDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	226425	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10480 - 10520	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCHE		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433								
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	23 N	7	-0-	-16	-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-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557								
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	-0-	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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570								
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	47	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	64 N	17	-0-	-47	-0-	17	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761			
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562			
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
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-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573			
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	12	8 2		Y	-0-		-0-
04	19 N	7	-0-	-12	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	333	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145		195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	180	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	177	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	178	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	146	173	1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	1488	128	-0-	-1360	-0-	126	1	2	2	N	-0-					347
02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	126	1	144	2	N	-0-					347
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

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
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
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
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937														
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006														

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801															
01	12418 X	12418	-0-	-0-	B	-0-	51	1	12017	2	N	318	181	1	281
							350	9							
02	DLQ G-10	13097	-0-	13097	B	13097	137	1	12720	2	N	218	370	1	129
							240	9							
03	DLQ G-10	12242	-0-	12242	B	25339	57	1	11877	2	N	280	184	1	225
							308	9							
04	DLQ G-10	10812	-0-	10812	B	36151	49	1	10558	2	N	186	182	1	229
							205	9							
05	48616 X	12465	-0-	-36151	B	-0-	52	1	12277	2	N	124	184	1	169
							136	9							
*06	11719 X	11719	-0-	-0-	B	-0-	55	1	11556	2	N	98	160	1	107
							108	9							

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823															
01	12028 X	8740	-0-	-3288	B	-107746	36	1	8608	2	N	87	178	1	133
							96	9							
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163	B	-96583	118	1	10893	2	N	138	177	1	94
							152	9							
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348	B	-89235	35	1	7175	2	N	125	179	1	40
							138	9							
04	DLQ G-10	8547	-0-	8547	B	-80688	39	1	8356	2	N	138			178
							152	9							
05	0 X	10058	-0-	10058	B	-70630	42	1	9834	2	N	165	178	1	165
							182	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-70630					N	NO RPT			165

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925															
01	6944 X	6024	-0-	-920	B	-0-	25	1	5810	2	N	172	181	1	231
							189	9							
02	6272 X	5615	-0-	-657	B	-0-	59	1	5426	2	N	118	187	1	162
							130	9							
03	6944 X	4113	-0-	-2831	B	-0-	19	1	3942	2	N	138	184	1	116
							152	9							
04	5970 X	4837	-0-	-1133	B	-0-	22	1	4691	2	N	113			229
							124	9							
05	6231 X	4078	-0-	-2153	B	-0-	17	1	3956	2	N	95			324
							105	9							
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	B	-0-					N	NO RPT			324

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	3 1	719 2	N	23			174
						25 9						
02	3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	8 1	786 2	N	53			227
						58 9						
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	4 1	744 2	N	12			239
						13 9						
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	NO RPT	-0-	-900 B	-106853			N	NO RPT			113

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

01	3379	#	3031	-0-	-348	-0-	3007	2	24	9	Y	22	225
02	3052	#	3048	-0-	-4	-0-	2949	2	99	9	Y	90	136
03	3441	#	3410	-0-	-31	-0-	3370	2	40	9	Y	36	172
04	3330	#	2958	-0-	-372	-0-	2944	2	14	9	Y	13	185
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	86

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	284	351	1	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	182	1	129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283	323	1	89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	370	352	1	107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	173	1	214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94	173	1	135

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5260 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	28 1	240 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	27 1	225 2	N	-0-		-0-	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-		-0-	
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-	

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 262206		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 15526		PERF. 7720 - 7822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7729 - 7733		
DEBORD		WELL #: 1										
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	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318	
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009												

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	52	-0-	-599	-0-	52 2		N	-0-		126	
02	364 N	43	-0-	-321	-0-	43 2		N	-0-		126	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	56 2	2 9	N	2		128	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	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-	68 1	520 2	N	5		144	
						6 9						

KLIMITCHEK		906420		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184		
WELL #: 4												
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	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	1614	-0-	-618	-0-	53 1	1547 2	N	13		155	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	14 9	1576 2	N	10		165	
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	56 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-	60 1	1895 2	N	23		222	
*06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	26 9	1556 2	N	9		231	
						62 1						
						25 9						
						59 1						
						10 9						

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.// 79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	1 1	783 2	Y	10	10 1	2 8	5
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144	11 9						
03	343 N	199	-0-	-144	-0-	1 1	198 2	Y	-0-	5 1		-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						
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 1	109 2	Y	-0-			-0-
						12 1	628 2	Y	14	6 1	1 8	7
						15 9						

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TELTSCHICK		WELL #: 2		RRCID -> 254300		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624			
01	4805 X	3370	-0-	-1435	-0-	466 1	2860 3	N	40			85
02	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	44 9						
03	5943 X	3198	-0-	-2745	-0-	421 1	2299 3	N	23			108
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	25 9						
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	466 1	2616 3	N	105	178 1		35
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	116 9						
						451 1	2671 3	N	53			88
						58 9						
						466 1	3694 3	N	3			91
						3 9						
								N	NO RPT			91

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378			
SCHENDEL		WELL #: 1										
01	2790 X	52	-0-	-2738	-0-	8 3	44 9	N	40			264
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	42			306
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	150	187 1		269
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

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355			
01	8618 X	5235	-0-	-3383	-0-	5235 3		N	-0-			274
02	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	1800 3		N	-0-			274
03	7039 X	5239	-0-	-1800	-0-	5239 3		N	-0-			274
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

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201			
01	32984 X	16895	-0-	-16089	-0-	16818 3	77 9	N	70	192 1		164
02	DLQ G-10	2964	-0-	2964	2964	2897 3	67 9	N	61			225
03	17311 X	14347	-0-	-2964	-0-	14347 3		N	-0-			225
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

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
 PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	12028 X	7332	-0-	-4696	-0-	7187 3	145 9	N	132	178 1		166
02	DLQ G-10	8893	-0-	8893	8893	8714 3	179 9	N	163	179 1		150
03	18481 X	9588	-0-	-8893	-0-	9470 3	118 9	N	107	179 1		78
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

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14508	2195	-0-	-12313	252328	2195 3		N	-0-			277
02	13104	1136	-0-	-11968	240360	1136 3		N	-0-			277
03	44886	44886	-0-	-0-	240360	44158 3	728 9	N	662	725 1		214
04	300290	30290	-0-	-270000	-0-	29885 3	405 9	N	368	360 1		222
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

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1300)										79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"										WELL #:	9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1302 - 1312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MCCAN, JR. ET AL										WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311	1	N	-0-			-0-						
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	1	N	-0-			-0-						
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	1	N	-0-			-0-						
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1	N	-0-			-0-						
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	1	N	-0-			-0-						
06		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	1	N	-0-			-0-						

MC CAN										WELL #: D 2		RRCID -> 270304		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 1330 - 1340	
01		6076	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-						
02		5488	-0-	-0-	-5488	-0-			N	-0-			-0-						
03		6076	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

SALEM (1420)										79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT										WELL #:	1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	1436 - 1441
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

SALEM (1500)										79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797									
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"										WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	1508 - 1516
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
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-						

SALEM (1500)		//CONT.//		79782 172	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PINE RIDGE OPERATING, L.P.				665657								
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:		4	RRCID -> 269130	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 1432	-	1434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (1600)				79782 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 141990	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 1628	-	1635		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
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
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31 1		N	-0-			-0-
02	308 #	98	-0-	-210	-0-	98 1		N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10 1		N	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 1		N	-0-			-0-
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35 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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14												

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-			-0-
02	10864 X	4358	-0-	-6506	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
03	12028 X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
04	11640 X	4943	-0-	-6697	-0-	4943	2	N	-0-			-0-
05	8587 X	4494	-0-	-4093	-0-	4494	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2	N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	8928 X	1036	-0-	-7892	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	1541	-0-	-2575	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1499	-0-	-211	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
05	1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1565	-0-	-85	-0-	1565	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3400)		//CONT.// 79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.// 393345														
GARCITAS RANCH		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
ELEANOR		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
GARCITAS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 207958		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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.		828352														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
DIEBEL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
BEACH OIL & GAS, INC.		058921											
KIRKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
DIEBEL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M	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
01	6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59	1	6008	3	N	-0-			-0-
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	68	1	6552	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	6206	-0-	-924	-0-	61	1	6145	3	N	-0-			-0-
04	6900 X	6235	-0-	-665	-0-	60	1	6175	3	N	-0-			-0-
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-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

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
01	3100 N	1736	-0-	-1364	9982	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	280	-0-	-2520	7462	30	1	250	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18	1	150	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	784	-0-	-2216	2314	84	1	700	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	1736	-0-	-1364	950	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
*06	2686 N	1736	-0-	-950	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

01	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	162	143	1			29
						178	9									
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	96	1	2398	2	Y	98	58	1			69
						108	9									
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	145	1	3632	2	Y	58	66	1			61
						64	9									
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	106	1	2658	2	Y	6	18	1			49
						7	9									
*05	5100	3271	-0-	-1829	7385	123	1	3074	2	Y	67	67	1			49
						74	9									
06	3450 #	NO RPT	-0-	-3450	3935					Y	NO RPT					49

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	341 #	309	-0-	-32	-0-	12	1	289	2	Y	7	7	1			67
						8	9									
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	11	11	1			67
						12	9									
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					67
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-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

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	
01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	Y	118	106	1	21
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	130	9	2118	2	Y	87	51	1	57
03	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5054	96	9	2605	2	Y	42	55	1	44
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6953	104	1	1823	2	Y	3	13	1	34
*05	3750	2822	-0-	-928	6025	46	9	2652	2	Y	58	58	1	34
06	2520 # NO RPT		-0-	-2520	3505	73	1			Y				34

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

01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	Y	56	51	1	10
02	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	62	9	994	2	Y	41	24	1	27
03	DLQ G-10	995	-0-	995	2074	45	9	940	2	Y	15	26	1	16
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3128	38	1	1011	2	Y	3			19
*05	3300	2231	-0-	-1069	2059	17	9	2096	2	Y	46	46	1	19
06	1200 # NO RPT		-0-	-1200	859	40	1			Y				19

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601 1 200 4	4060 3 430 9	N	391		1018
02	5180 #	5106	-0-	-74	-0-	543 1 510 4	3600 3 453 9	N	412	702 1	728
03	6014 #	5328	-0-	-686	-0-	601 1 599 4	3596 3 532 9	N	484	376 1	836
04	5820 #	4721	-0-	-1099	-0-	582 1 751 4	3038 3 350 9	N	318	524 1	630
05	6014 #	5404	-0-	-610	-0-	601 1 67 4	4147 3 589 9	N	535	545 1	620
06	5460 #	4896	-0-	-564	-0-	582 1 62 4	3775 3 477 9	N	434	374 1	680

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	134 1 11 9	45 2	N	10		124
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	125 1 11 9	27 2	N	10		134
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	83 1 6 9	19 2	N	5		139
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	53 1 2 9	15 2	N	2		141
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81 1	18 2	N	-0-		141
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	162 1 2 9	34 2	N	2		143

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		135
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	158 1	27 2	N	-0-		135
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	210 1	49 2	N	-0-		135
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107 1	29 2	N	-0-		135
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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	197 1	42 2	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	120 1	28 2	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	87 1	24 2	N	-0-		-0-
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-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	236 1	82 2	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	215 1	46 2	N	-0-		-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	103 1	24 2	N	-0-		-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	97 1	27 2	N	-0-		-0-
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-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2919	-0-	-398	-0-	244 1	2675 2	N	-0-		27
02		3136 X	2712	-0-	-424	-0-	230 1	2482 2	N	-0-		27
03		3472 X	2915	-0-	-557	-0-	257 1	2658 2	N	-0-		27
04		3360 X	2267	-0-	-1093	-0-	231 1	2036 2	N	-0-		27
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

WOOD		WELL #: 58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864				
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-		-0-
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 161798		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932				
KOONTZ "B"		WELL #: 5										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873				
HARITHAS, ANN W.		WELL #: 6										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SARCO CREEK (4100)		81077 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621															
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 36-C		RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
WOOD F										WELL #: 69		RRCID -> 190206		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
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									
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-				-0-		
02	728 #	638	-0-	-90	-0-	154	1	484	2	N	-0-				-0-		
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-		
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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	902	1	24	2	N	131					172
						144	9									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	165	1			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	164	1			69
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	124	171	1			22
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	80					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/25/2001

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	87	1	88	2	N	-0-					-0-
02	140 X	63	-0-	-77	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
03	155 X	142	-0-	-13	-0-	78	1	64	2	N	-0-					-0-
04	180 X	39	-0-	-141	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	186 X	111	-0-	-75	-0-	56	1	55	2	N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE G.		81077 747 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 63		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4799 - 4967			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1982	-0-	-157	-0-	494 1 89 9	1399 2	N	81		254
02	1764 X	1578	-0-	-186	-0-	414 1 70 9	1094 2	N	64	174 1	144
03	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	467 1 95 9	1184 2	N	86		230
04	1920 X	1475	-0-	-445	-0-	455 1 39 9	981 2	N	35	173 1	92
05	1984 X	1490	-0-	-494	-0-	465 1 117 9	908 2	N	106		198
06	1920 X	1474	-0-	-446	-0-	470 1 51 9	953 2	N	46		244
WOOD "H"											
WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4802 - 4824			
01	713 X	623	-0-	-90	-0-	300 1	323 2	N	-0-		77
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	289 1	319 2	N	-0-		77
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	290 1	356 2	N	-0-		77
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	324 1	310 2	N	-0-		77
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
WOOD "E"											
WELL #: 95		RRCID -> 205797		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5246		PERF. 4794 - 4802			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOD											
WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4780 - 4790			
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	644 1	4234 2	N	-0-		27
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	666 1	4455 2	N	-0-		27
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	717 1	3760 2	N	-0-		27
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	649 1	1680 2	N	-0-		27
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
WOOD											
WELL #: 108		RRCID -> 214332		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4784 - 4834			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WOOD "E"											
WELL #: 101		RRCID -> 214333		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4810 - 4834			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	253	-0-	253	253	10	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2614	-0-	2614	2867	79	1	2535	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2623	-0-	2623	5490	543	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2513	-0-	2513	8003	521	1	1992	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	10123 X	2120	-0-	-8003	-0-	517	1	1603	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	410	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	445	1	1267	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	401	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	451	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	310	1	525	2	N	-0-	-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	
01	961 X	916	-0-	-45	-0-	214	1	702	2	N	-0-	-0-
02	896 X	818	-0-	-78	-0-	198	1	620	2	N	-0-	-0-
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	246	1	694	2	N	-0-	-0-
04	960 X	771	-0-	-189	-0-	224	1	547	2	N	-0-	-0-
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-

WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF. 5024 - 5062
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	62	1	675	2	N	-0-	-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50	1	520	2	N	-0-	-0-
04	2250 X	641	-0-	-1609	-0-	65	1	576	2	N	-0-	-0-
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-

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	
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	228	1	645	2	N	-0-	-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	207	1	548	2	N	-0-	-0-
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	214	1	541	2	N	-0-	-0-
04	840 N	615	-0-	-225	-0-	195	1	420	2	N	-0-	-0-
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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613														
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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														
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	165	1	206	2	N	-0-		-0-
02		392 N	271	-0-	-121	-0-	123	1	148	2	N	-0-		-0-
03		434 N	205	-0-	-229	-0-	128	1	77	2	N	-0-		-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36699	18337	-0-	-18362	-0-	18316 2	21 9	N	19			41
02	15812	15812	-0-	-0-	-0-	15791 2	21 9	N	19			60
03	17693	17693	-0-	-0-	-0-	17670 2	23 9	N	21			81
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	2040	NO RPT	-0-	-2040	13188			N	NO RPT			124

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-	79 1	3618 3	Y	-0-			42
02	3948 X	3841	-0-	-107 B	-0-	3841 3		Y	-0-			42
03	4448 X	4448	-0-	-0 B	-0-	4448 3		Y	-0-			42
04	4414 X	4414	-0-	-0 B	-0-	146 1	4268 3	Y	-0-			42
05	4247 X	4099	-0-	-148 B	-0-	141 1	3958 3	Y	-0-			42
06	4290 X	3952	-0-	-338 B	-0-	133 1	3819 3	Y	-0-			42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
BOOTHE GAS UNIT NO 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 229964													
COMPL. DATE 09/14/2007													
TOTAL DEPTH 14351												PERF.13994 - 16890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		8401 X	4472	-0-	-3929 B	-0-	95 1	4377 3	Y	-0-			15
02		7588 X	3499	-0-	-4089 B	-0-	87 1	3412 3	Y	-0-			15
03		8401 X	5026	-0-	-3375 B	-0-	145 1	4881 3	Y	-0-			15
04		5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	194 1	5651 3	Y	-0-			15
05		4464 X	3726	-0-	-738 B	-0-	128 1	3598 3	Y	-0-			15
06		4860 X	3347	-0-	-1513 B	-0-	113 1	3234 3	Y	-0-			15

KELLEY, MYRA													
WELL #: 1													
RRCID -> 230259													
COMPL. DATE 08/13/2007													
TOTAL DEPTH 14333												PERF.14628 - 15101	
01		9269 X	5594	-0-	-3675 B	-0-	119 1	5475 3	N	-0-			-0-
02		8372 X	8084	-0-	-288 B	-0-	201 1	7883 3	N	-0-			-0-
03		9511 X	9511	-0-	-0- B	-0-	274 1	9237 3	N	-0-			-0-
04		8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-	289 1	8423 3	N	-0-			-0-
05		8959 X	8601	-0-	-358 B	-0-	295 1	8306 3	N	-0-			-0-
06		9210 X	6643	-0-	-2567 B	-0-	224 1	6419 3	N	-0-			-0-

MUENICH													
WELL #: 2													
RRCID -> 230767													
COMPL. DATE 07/05/2007													
TOTAL DEPTH 14361												PERF.15094 - 16782	
01		48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	1028 1	47278 3	Y	70			182
							77 9						
02		43858 X	43858	-0-	-0- B	-0-	1090 1	42688 3	Y	73	180 1		75
							80 9						
03		49302 X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419 1	47800 3	Y	75			150
							83 9						
04		46691 X	46691	-0-	-0- B	-0-	1545 1	45074 3	Y	65	186 1		29
							72 9						
05		47089 X	46483	-0-	-606 B	-0-	1594 1	44871 3	Y	16			45
							18 9						
06		45570 X	43628	-0-	-1942 B	-0-	1471 1	42079 3	Y	71			116
							78 9						

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1													
WELL #: 3													
RRCID -> 231269													
COMPL. DATE 07/19/2007													
TOTAL DEPTH 14749												PERF.14562 - 14617	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	16 3		Y	-0-			-0-
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-

SAWFISH (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MUEINICH //CONT.// 665748														
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987 X	9223	-0-	-11764 B	-0-	196	1	9020	3	N	6			95
02	14140 X	8828	-0-	-5312 B	-0-	220	1	8600	3	N	7			102
03	15221 X	8845	-0-	-6376 B	-0-	255	1	8584	3	N	5			107
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

MUEINICH														
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370														
01	4278 X	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-			9
02	3864 X	3014	-0-	-850 B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-	9	1	-0-
03	3565 X	2598	-0-	-967 B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-			-0-
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

KEATING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090														
01	4340 X	3735	-0-	-605 B	-0-	79	1	3656	3	N	-0-			144
02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	95	1	3735	3	N	49	164	1	29
03	4092 X	4026	-0-	-66 B	-0-	116	1	3910	3	N	-0-			29
04	3960 X	3862	-0-	-98 B	-0-	128	1	3720	3	N	13			42
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

MUSSELMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820														
01	12028 X	9372	-0-	-2656 B	-0-	199	1	9173	3	Y	-0-			67
02	10556 X	9866	-0-	-690 B	-0-	246	1	9620	3	Y	-0-			67
03	11687 X	9925	-0-	-1762 B	-0-	286	1	9639	3	Y	-0-			67
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

MUEINICH														
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239														
01	10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195	1	8990	3	Y	-0-			-0-
02	9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	230	1	9016	3	Y	-0-			-0-
03	12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-	373	1	12559	3	Y	-0-			-0-
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
06	9300 X	8346	-0-	-954 B	-0-	282	1	8064	3	Y	-0-			4

SAWFISH (EDWARDS)																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT					
MORROW GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748																
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008											TOTAL DEPTH 14387	PERF.14494 - 17381				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98	1	4494	3	N	17			189		
02	15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-	133	1	5199	3	N	49	176	1	62		
03	17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-	216	1	7272	3	N	42			104		
04	16650 X	7288	-0-	-9362 B	-0-	240	1	7004	3	N	40			144		
05	20925 X	20925	-0-	-0- B	-0-	716	1	20157	3	N	47	116	1	75		
*06	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	336	1	9626	3	N	46			121		
COOK GAS UNIT NO 1													WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753	PERF.14934 - 17401
01	38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246	1	11311	3	N	-0-			160		
02	24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-	190	1	7431	3	N	-0-			160		
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		
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK									
BROWNING, LONDON SCHULZ		103003		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULZ, J. GERALD		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WELLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.		924355		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWARTZ (700)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.		141023		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001																	
GARRISON LTD. SCHILHAB		295861		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. SCHILHAB		945936		WELL #: 1 T		RRCID -> 138947		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6155 - 6229					
01	6448	X	3425	-0-	-3023	-0-	3395	3	30	9	N	27					148
02	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	2175	3	9	9	N	8					156
03	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	4971	2787	3			N	-0-					156
04	7592	X	2621	-0-	-4971	-0-	2610	3	11	9	N	10					166
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

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
J.W. SERVICE COMPANY		427288									
BADE		WELL #:		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10818 - 10827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998											

SEELEY (FRIO)		82112 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY		912130									
FOJTIK, ED		WELL #:		RRCID -> 032767		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2170 - 2175	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
MARTIN		WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16778 - 16828	
01	14384 X	8804	-0-	-5580	-0-	8804	2	N	-0-		-0-
02	11732 X	7059	-0-	-4673	-0-	7059	2	N	-0-		-0-
03	12059 X	6456	-0-	-5603	-0-	6456	2	N	-0-		-0-
04	10410 X	5137	-0-	-5273	-0-	5137	2	N	-0-		-0-
05	10199 X	7355	-0-	-2844	-0-	7355	2	N	-0-		-0-
06	8520 X	5620	-0-	-2900	-0-	5620	2	N	-0-		-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16776 - 16816	
01	318649 X	310671	-0-	-7978	-0-	310671	2	N	-0-		-0-
02	287840 X	273209	-0-	-14631	-0-	273209	2	N	-0-		-0-
03	318680 X	298968	-0-	-19712	-0-	298968	2	N	-0-		-0-
04	308400 X	281450	-0-	-26950	-0-	281450	2	N	-0-		-0-
05	314898 X	286907	-0-	-27991	-0-	286907	2	N	-0-		-0-
06	300660 X	271543	-0-	-29117	-0-	271543	2	N	-0-		-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692 - 16794	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19193	-0-	19193	19193	19193	3		Y	-0-			-0-
03	21600	21448	-0-	-152	19041	21448	3		Y	-0-			-0-
04	21600	21450	-0-	-150	18891	21450	3		Y	-0-			-0-
05	22320	17448	-0-	-4872	14019	17448	3		Y	-0-			-0-
*06	21600	20194	-0-	-1406	12613	20194	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

01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8	1	870	2	N	1068	955	1	397
02	2856 #	1526	-0-	-1330	-0-	1175	9							
03	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	4	1	578	2	N	858	953	1	302
04	3060 #	2074	-0-	-986	-0-	944	9							
05	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	2	N	950	968	1	284
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	1045	9							
						71	1	1042	2	N	874	638	1	520
						961	9							
						96	1	1044	2	N	943	961	1	502
						1037	9							
						152	1	937	2	N	873	965	1	410
						960	9							

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOPNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-			-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
03	899 X	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	870 X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			-0-
06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150	1			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1)		83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		276936										
BOYD, ALEX		WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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, FRANK		WELL #:			1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645	-	5660
M	ALLOW CODE	GAS 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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8000)		WELL #:			2	RRCID ->	225508	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7936	-	7938

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-

SHERIFF, EAST (8250)		WELL #:			3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274	-	8429

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

SHERIFF, EAST (8340)		WELL #:			3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274	-	8429

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)		WELL #:			1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374	-	8383

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
 WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 FRERICH, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1727	2	48	9	Y	44	180
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2161	2	35	9	Y	32	93
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

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739 1	3213 2	N	-0-	-0-	
02	5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811 1	3924 2	N	-0-	-0-	
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834 1	3282 2	N	-0-	-0-	
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-	
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221 1	962 2	N	-0-	-0-	
02	3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329 1	1592 2	N	-0-	-0-	
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306 1	1203 2	N	-0-	-0-	
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-	

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	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N	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												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 #	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	50			865	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	20			885	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	66			951	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	32			983	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	234			1217	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718		N	228			1445	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANGER HEIRS												
WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)												
MIDSTATES CORPORATION												
SANGER HEIRS												
83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
566101												
WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)												
REPUBLIC RESOURCES, LLC.												
CLAYTON NORTH UNIT												
83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
703124												
WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
MALONE												
83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
251883												
WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860												
01	837	#	243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-
02	756	#	345	-0-	-411	-0-	32	1	313	3	N	-0-
03	713	#	539	-0-	-174	-0-	48	1	491	3	N	-0-
04	690	#	528	-0-	-162	-0-	50	1	478	3	N	-0-
05	589	#	361	-0-	-228	-0-	38	1	323	3	N	-0-
06	0	W	367	-0-	367	-0-	44	1	323	3	N	-0-

SINGLETON (PETTUS)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
FINGER ET AL UNIT												
83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
950468												
WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			873	738	1	586
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			847	1124	1	309
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			721	715	1	347
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			660	710	1	297
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			531	711	1	117

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600												
L2 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 102743		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 1925 - 1930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755												
CARPENTER, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857												
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON)		83740 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
SMITH GILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250401		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3935 - 3950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-					N	57			302
02	0 #	0	-0-	-0-	-0-					N	37			339
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
06	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	27			366

SITTON (MIOCENE 1900)		83802 317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
GULF SANDS OIL CO.		338530												
STEEN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 078579		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 1870 - 1874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
POCO LLC		668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4342 - 4420	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4140 - 4147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453									
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 3080 - 3140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360									
ALLEN, G.W.		WELL #: 2		RRCID -> 130933		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 4822 - 4830	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SLICK (WX. 12,200)		84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
WOOD		WELL #: 1ST		RRCID -> 155511		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 14877		PERF. 12352 - 12357	
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	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										
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-						-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-						-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-						-0-
04	1710 N	844	-0-	-866	-0-	844	2		N	-0-						-0-
05	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-						-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, NE. (7600) //CONT.// 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	2			N	-0-					103
02	2632 X	1683	-0-	-949	-0-	1639	2	44	9	N	40	130	1			13
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1781	2	44	9	N	40					53
04	2310 X	1342	-0-	-968	-0-	1342	2			N	-0-					53
05	1860 X	396	-0-	-1464	-0-	396	2			N	-0-					53
06	1800 X	454	-0-	-1346	-0-	454	2			N	-0-					53

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
06	120 X	102	-0-	-18	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	1223	-0-	1223	1223	1223	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1223	1223				N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223	1223				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223	1223				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223	1223				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1223	1223				N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	5288	-0-	5288	5288	5288	2			N	-0-					-0-
03	6745	10904	-0-	4159	9447	10904	2			N	-0-					-0-
04	10650	10055	-0-	-595	8852	10055	2			N	-0-					-0-
05	11005	9669	-0-	-1336	7516	9669	2			N	-0-					-0-
06	10650	NO RPT	-0-	-10650	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	
01	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
02	2212 #	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
04	2010 #	1693	-0-	-317	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
06	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	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

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	
01	1240 #	493	-0-	-747	-0-	41	1	N	-0-			-0-
02	980 #	492	-0-	-488	-0-	41	1	N	-0-			-0-
03	899 #	553	-0-	-346	-0-	46	1	N	-0-			-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	42	1	N	-0-			-0-
*05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
*06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-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

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	
01	3100 N	3791	-0-	691	691	3776	2	15	9	N	14	129
02	1836 N	1145	-0-	-691	-0-	1125	2	20	9	N	18	147
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448	2	13	9	N	12	159
04	2040	1556	-0-	-484	-0-	150	1	1404	2	N	2	161
						2	9					
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					

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	28489 #	22273	-0-	-6216	-0-	658 1	21288 2	N	297 347 1	155
02	25227 R	25227	-0-	-0-	-0-	327 9	746 1	N	24147 2	106
03	0 W	23595	-0-	23595	23595	334 9	698 1	N	22577 2	220
04	0 W	27717	-0-	27717	51312	320 9	824 1	N	26674 2	57
05	0 W	27277	-0-	27277	78589	219 9	810 1	N	26203 2	120
06	0 W	21084	-0-	21084	99673	264 9	624 1	N	20209 2	168
						251 9				

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)													
CORUM PRODUCTION COMPANY													
BROOKING, M.M.													
		//CONT.//		84741 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
		//CONT.//		180197									
		WELL #:		2		RRCID -> 135003			COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-		311
02		1624	-0-	-0-	-1624 B	-1624				N	345	370 1	286
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						

BROOKING, M. T. #2													
		WELL #:		2		RRCID -> 269676			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926	
01		26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652 2	612 9	N	556	586 1		186
02	DLQ	G-10	23299	-0-	23299 B	23299	22793 2	506 9	N	460	381 1		265
03	DLQ	G-10	22551	-0-	22551	45850	21995 2	556 9	N	505	583 1		187
04	DLQ	G-10	21341	-0-	21341	67191	20914 2	427 9	N	388	397 1		178
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

MM BROOKING #3													
		WELL #:		3		RRCID -> 272724			COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666	
12		0	12240	-0-	12240	12240	11478 2	762 9	N	693	549 1		144
*01		25604	25604	-0-	-0-	12240	24668 2	936 9	N	851	879 1		116
02		6581	15419	-0-	8838 B	21078	15176 2	243 9	N	221	182 1		155
*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		28086 X	28086	-0-	-0-	-0-	100 1	26625 2	N	1237	1384 1		149
							1361 9						

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)													
COASTLAND OPERATIONS, LLC													
STATE TRACT 141													
		84794 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
		161954											
		WELL #:		1		RRCID -> 174711			COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800)													
HYQUEST ENERGY, INC.													
HOBBS, BILLY JOE													
		84978 198		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		421495											
		WELL #:		2		RRCID -> 200549			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802	
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
02		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
03		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
04		1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
06		2040 X	1560	-0-	-480	-0-	1560 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
02	7172	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2		N	-0-			-0-
03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
04	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
05	7316	6883	-0-	-433	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
*06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830	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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	2	Y	-0-	-0-	
03	959 N	459	-0-	-500	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2	Y	-0-	-0-	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	10	1	128	2	Y	-0-
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	Y	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	191230	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011	PERF.11548 - 11564
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14690 - 17428
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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	* EOM BALANCE
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	44	1	556	2	Y	-0-
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	36	1	462	2	Y	-0-
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	36	1	474	2	Y	-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	36	1	427	2	Y	-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	52	1	413	2	Y	-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	63	1	358	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368			
01	15066 X	14736	-0-	-330	-0-	1086	1	13650	2	Y	-0-
02	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	1013	1	12944	2	Y	-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1214	1	15855	2	Y	-0-
04	14640 X	13671	-0-	-969	-0-	1053	1	12618	2	Y	-0-
05	15438 X	13909	-0-	-1529	-0-	1564	1	12345	2	Y	-0-
06	16530 X	16097	-0-	-433	-0-	2404	1	13693	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616			
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTSON		WELL #: 10 R		RRCID -> 221971		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* EOM BALANCE	
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	197	1	2478	2	Y	118	174 1	219
						130	9						
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	169	1	2153	2	Y	107	171 1	155
						118	9						
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	144	1	1881	2	Y	113		268
						124	9						
04	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	145	1	1741	2	Y	95	179 1	184
						105	9						
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						
ROBERTSON													
WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	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													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	30225 X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-		-0-
02	27300 X	25082	-0-	-2218	-0-	1821	1	23261	2	Y	-0-		-0-
03	30225 X	28247	-0-	-1978	-0-	2009	1	26238	2	Y	-0-		-0-
04	26940 X	25309	-0-	-1631	-0-	1949	1	23360	2	Y	-0-		-0-
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-
FREEMAN, LYNELL													
WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900													
01	12245 X	9141	-0-	-3104	-0-	545	1	8596	2	N	-0-		47
02	12740 X	4200	-0-	-8540	-0-	457	1	3743	2	N	-0-		47
03	14105 X	578	-0-	-13527	-0-	466	1	112	2	N	-0-		47
04	13770 X	12281	-0-	-1489	-0-	109	1	12172	2	N	-0-		47
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

SPEAKS N. (FRIO UPPER)			84980 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
HYQUEST ENERGY, INC.			421495													
HOBBBS, B. J.			WELL #: 1 U		RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2865 - 2875					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBBBS, BILLY JOE			WELL #: 3		RRCID -> 075750		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2789 - 2794					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
01		7502 #	7260	-0-	-242	-0-	7260	2			N	-0-				-0-
02		6791 R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-				-0-
03		7420 R	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-				-0-
04		7020 #	6755	-0-	-265	-0-	6755	2			N	-0-				-0-
05		7533 #	7424	-0-	-109	-0-	7424	2			N	-0-				-0-
06		7290 #	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)			84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
HYQUEST ENERGY, INC.			421495													
HOBBBS, B. J.			WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3185 - 3197					
01		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	2855	-0-	55	55	2855	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3296	-0-	196	251	3296	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	3032	-0-	32	283	3032	2			N	-0-				-0-
05		620	3194	-0-	2574	2857	3194	2			N	-0-				-0-
06		600	3963	-0-	3363	6220	3963	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					
01	INC	G-10	2622	-0-	2622	15769	2576	2	46	9	N	42				117
02	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	18307	2464	2	74	9	N	67				184
03	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	20704	2333	2	64	9	N	58	180	1		62
04		4437	2198	-0-	-2239	18465	2135	2	63	9	N	57				119
*05		4743	78	-0-	-4665	13800	43	2	35	9	N	32	150	5		-0-
*06		4590	1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)												
CANTERA OPERATING, LLC												
KELLEY GAS UNIT												
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
129692												
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*11	6120 X	4911	-0-	-1209	-0-	1275	1	3636	2	Y	-0-	-0-
*12	5952 X	4856	-0-	-1096	-0-	1226	1	3630	2	Y	-0-	-0-
*01	5735 X	5056	-0-	-679	-0-	1187	1	3867	2	Y	2	2
*02	4956 X	3619	-0-	-1337	-0-	955	1	2661	2	Y	3	5
*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

KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904												
*11	810 N	728	-0-	-82	-0-	189	1	539	2	Y	-0-	-0-
*12	527 N	450	-0-	-77	-0-	114	1	336	2	Y	-0-	-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	162	1	528	2	Y	-0-	-0-
*02	728 N	606	-0-	-122	-0-	160	1	446	2	Y	-0-	-0-
*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-

PITTS												
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178												
*11	270 X	94	-0-	-176	-0-	24	1	70	2	N	-0-	-0-
*12	279 X	238	-0-	-41	-0-	60	1	178	2	N	-0-	-0-
*01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	66	1	216	2	N	-0-	-0-
*02	252 X	136	-0-	-116	-0-	36	1	100	2	N	-0-	-0-
*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-

STERNBERG, MAGGIE												
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953												
*11	1410 X	142	-0-	-1268	-0-	37	1	105	2	N	-0-	105 7
*12	1147 X	195	-0-	-952	-0-	49	1	146	2	N	-0-	-0-
*01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-	-0-
*02	140 X	76	-0-	-64	-0-	20	1	56	2	N	-0-	-0-
*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-

KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485												
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
06	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	
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		1705 #	646	-0-	-1059	-0-	57 1	589 2	N	-0-		-0-
02		1372 #	314	-0-	-1058	-0-	28 1	286 2	N	-0-		-0-
03		1209 #	472	-0-	-737	-0-	38 1	434 2	N	-0-		-0-
04		750 #	441	-0-	-309	-0-	34 1	407 2	N	-0-		-0-
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-

HORNE, RANSOM, JR.			400500									
POHL, O. A.			WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		1829 N	1691	-0-	-138	-0-	211 1	1480 2	N	-0-		-0-
02		1652 N	1319	-0-	-333	-0-	117 1	1202 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	197 1	1497 2	N	-0-		-0-
04		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	180 1	1463 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	13857 X	13257	-0-	-600	-0-	1743	1	11514	3	Y	-0-					45
02	DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	1604	1	9636	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10	13102	-0-	13102	24342	1772	1	11284	3	Y	42					87
						46	9									
04	37621 X	13279	-0-	-24342	-0-	1719	1	11560	3	Y	-0-					87
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

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

01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	-0-					45
02	1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166	3			N	-0-					45
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	3	N	-0-					45
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	186	1	1039	3	N	-0-					45
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					45
06	1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79	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

01	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	519	1	3652	2	N	-0-					137
02	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	307	1	3151	2	N	-0-					137
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	8449	578	1	4377	2	N	33					170
						36	9									
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									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
01		10974 X	175	-0-	-10799	-0-		22	1	N	-0-			40			
02		DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315		560	1	N	12			52			
								13	9								
03		DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444		1293	1	N	35			87			
								39	9								
04		18014 X	570	-0-	-17444	-0-		62	1	N	-0-			87			
05		161 X	161	-0-	-0-	-0-		22	1	N	-0-			87			
06		9960 X	61	-0-	-9899	-0-		8	1	N	-0-			87			

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003															TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000															TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246		
01		9145 X	8081	-0-	-1064	-0-		974	1	N	237	185	1	227			
								261	9								
02		DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570		649	1	N	238	183	1	282			
								262	9								
03		DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428		881	1	N	270	185	1	367			
								297	9								
04		23853 X	8425	-0-	-15428	-0-		887	1	N	292	360	1	299			
								321	9								
05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		989	1	N	231	178	1	352			
								254	9								
*06		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-		1102	1	N	239	376	1	215			
								263	9								

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000															TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
06		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		
01		10695 X	9142	-0-	-1553	-0-		1138	1	N	-0-			125			
02		DLQ G-10	7979	-0-	7979	7979		709	1	N	-0-			125			
03		DLQ G-10	8996	-0-	8996	16975		1046	1	N	20			145			
								22	9								
04		25749 X	8774	-0-	-16975	-0-		960	1	N	-0-			145			
05		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-		1215	1	N	-0-			145			
06		8850 X	8212	-0-	-638	-0-		1135	1	N	12			157			
								13	9								

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	143	186	1	118
						157	9							
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	243	1	2489	2	N	143			261
						157	9							
03	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6068	352	1	2664	2	N	148	191	1	218
						163	9							
04	9188 X	3120	-0-	-6068	-0-	325	1	2648	2	N	134	189	1	163
						147	9							
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	412	1	2633	2	N	130	175	1	118
						143	9							
*06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	127			245
						140	9							
PILGREEN		WELL #: 8		RRCID -> 199470			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	553	2	N	17			42
						19	9							
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	28			70
						31	9							
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	48	1	361	2	N	-0-			70
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	62			132
						68	9							
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							
PILGREEN		WELL #: 10		RRCID -> 199789			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-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
WOFFORD, C. J.		935452		RRCID -> 217419			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806				
CULLEN UNIT 2		WELL #: 4												
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	177	1	37
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	22			59
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	14			73
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

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								
01		4278 X	3083	-0-	-1195	-0-	405 1	2678 3	Y	-0-			180								
02	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	332 1	1994 3	Y	-0-			180								
03	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	4837	328 1	2092 3	Y	83			263								
							91 9														
04		6834 X	1997	-0-	-4837	-0-	258 1	1737 3	Y	2	180 1		85								
							2 9														
05		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	363 1	2327 3	Y	20			105								
							22 9														
06		2970 X	2452	-0-	-518	-0-	330 1	2122 3	Y	-0-			105								

MIGL-MITCHELL												WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148 - 12162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06	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
01		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	138 1	971 2	N	-0-			28								
02		1204 N	953	-0-	-251	-0-	85 1	868 2	N	-0-			28								
03		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	142 1	1077 2	N	-0-			28								
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	130 1	1059 2	N	-0-			28								
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								

MIGL-QUINN												WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	2 1	17 2	N	-0-			62								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			62								
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-			62								
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								

UPCHURCH												WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	65 1	459 2	N	11			38								
							12 9														
02		2800 N	4793	-0-	1993	1993	403 1	4130 2	N	236	184 1		90								
							260 9														
03		3100 N	5704	-0-	2604	4597	629 1	4769 2	N	278	181 1		187								
							306 9														
04		3000 N	5300	-0-	2300	6897	548 1	4458 2	N	267	357 1		97								
							294 9														
05		12222 X	5325	-0-	-6897	-0-	682 1	4360 2	N	257	189 1		165								
							283 9														
*06		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	662 1	4120 2	N	239	187 1		217								
							263 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4526 X	4475	-0-	-51	-0-	557 1	3918 2		N	-0-		70
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	340 1	3489 2		N	-0-		70
03	DLQ G-10	4491	-0-	4491	8320	524 1	3967 2		N	-0-		70
04	12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479 1	3894 2		N	-0-		70
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

FRENCH ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
06	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	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	23 2		N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (RAINBOW) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. FRENCH ESTATE		//CONT.// 84984 370 //CONT.// 190005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
WELL #: 3			RRCID ->	192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440			
01	17732 X	17161	-0-	-571	-0-	2136	1	15016	2	N	8	181 1	42
02	DLQ G-10	14515	-0-	14515	14515	1289	1	13226	2	N	-0-		42
03	DLQ G-10	17045	-0-	17045	31560	1987	1	15058	2	N	-0-		42
04	48159 X	16599	-0-	-31560	-0-	1815	1	14770	2	N	13		55
05	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	2311	1	14781	2	N	-0-		55
06	16620 X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	-0-		55
EAVES			WELL #: 6			RRCID ->	220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008
01	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	2061	1	14489	2	N	-0-		95
02	DLQ G-10	13702	-0-	13702	13702	1217	1	12485	2	N	-0-		95
03	DLQ G-10	15227	-0-	15227	28929	1775	1	13452	2	N	-0-		95
04	44440 X	15511	-0-	-28929	-0-	1698	1	13813	2	N	-0-		95
05	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	1986	1	12704	2	N	-0-		95
06	16020 X	14636	-0-	-1384	-0-	2015	1	12536	2	N	77		172
PILGREEN			WELL #: 15			RRCID ->	251964		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13792 - 13956
01	4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	315	1	2214	2	N	-0-		68
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	199	1	2046	2	N	-0-		68
03	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4409	252	1	1912	2	N	-0-		68
04	6044 X	1635	-0-	-4409	-0-	179	1	1456	2	N	-0-		68
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	401	1	2565	2	N	-0-		68
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	-0-		68
XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL			WELL #: 4			RRCID ->	170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13680 - 13800
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FREEMAN			WELL #: 2			RRCID ->	177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188		PERF.13760 - 13856
01	6944 X	4891	-0-	-2053	-0-	28	1	4863	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	1341	8	1	1333	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5223	-0-	5223	6564	80	1	5143	3	Y	-0-		-0-
04	13113 X	6549	-0-	-6564	-0-	113	1	6436	3	Y	-0-		-0-
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	113	1	4933	3	Y	-0-		-0-
06	5040 X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-		-0-
FREEMAN			WELL #: 4			RRCID ->	185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 13942
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT					
01		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	10	1	1779	3	Y	-0-	-0-				
02	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	10	1	1587	3	Y	-0-	-0-				
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-				

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802																	
01		2914 X	820	-0-	-2094	-0-	5	1	815	3	Y	-0-	-0-				
02	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	2	1	310	3	Y	-0-	-0-				
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-				

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140																	
01		12679 X	1050	-0-	-11629	-0-	6	1	1044	3	N	-0-	-0-				
02		5768 X	251	-0-	-5517	-0-	2	1	249	3	N	-0-	-0-				
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-				

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																	
01		49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	68	1	48694	2	N	439	506	1	3	8	256
							483	9									
02		36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	38	1	35905	2	N	311	341	1	1	8	225
							342	9									
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									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																	
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
02	11 X	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14137 - 14796		
01	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	209	1	1472	2	N	-0-			72
02	1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139	1	1426	2	N	-0-			72
03	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227	1	1722	2	N	-0-			72
04	1890 X	1509	-0-	-381	-0-	165	1	1344	2	N	-0-			72
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

XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL		WELL #:		945936 3		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50	1	8669	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	-0-	50	1	7953	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9160	-0-	9160	-0-	17163	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-

FREEMAN		WELL #:		8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363		
01	6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	28	1	4841	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4704	-0-	4704	-0-	29	1	4675	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	-0-	7274	40	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-

FREEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334		
01	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	56	1	9713	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8675	-0-	8675	-0-	54	1	8621	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	-0-	18406	150	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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4 1	671 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	576	4 1	572 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210	10 1	624 3	Y		-0-			-0-
04	1787 N	577	-0-	-1210	-0-	10 1	567 3	Y		-0-			-0-
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-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

01	25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	124 1	21443 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	19577	-0-	19577	19577	122 1	19455 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278	334 1	21367 3	Y		-0-			-0-
04	59466 X	18188	-0-	-41278	-0-	313 1	17875 3	Y		-0-			-0-
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-

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

01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	103 1	1070 2	N		13			117
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	117 1	1167 2	N		10			127
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	116 1	1324 2	N		13			140
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	126 1	1466 2	N		9			149
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

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	87 1	899 2	N		-0-			-0-
02	1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	90 1	905 2	N		-0-			-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	93 1	1062 2	N		-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	85 1	1003 2	N		-0-			-0-
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-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

01	1519 X	1242	-0-	-277 B	-0-	109 1	1124 2	N		8			112
02	1260 X	1228	-0-	-32 B	-0-	112 1	1108 2	N		7			119
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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-)				84984 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
PILGREEN				WELL #:	1	RRCID ->	221900	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	14632	PERF.	N/A
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14													

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		58
06		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		
01		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14314	2	271	9	N	246	359	1	466
02		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	16925	2	338	9	N	307	349	1	424
03		20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	19919	2	376	9	N	342	180	1	586
04		20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20268	2	416	9	N	378	526	1	438
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

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		
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1704	2	N	-0-			163
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1834	2	N	-0-			163
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	2	N	-0-			163
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	261	1	1967	2	N	-0-			163
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

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		//CONT.//		84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WOFFORD, C. J.				935452											
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF. 12125 - 12144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	389	2	28	9	Y	25				111
02	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	229	2	6	9	Y	5				116
03	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	596				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

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
SARTWELLE F & Y UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216214	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 1945 - 1947			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-	-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-	-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2142	2	N	-0-	-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	204	1	2389	2	N	-0-	-0-
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-

EAVES		WELL #:		6	RRCID ->	216270	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	2848 - 2851
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-	-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
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-

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
01	2263	3060	-0-	797	B	1712	269	1	2791	2	N	-0-
02	4481	2769	-0-	-1712	B	-0-	252	1	2517	2	N	-0-
03	2263	3112	-0-	849	B	849	250	1	2862	2	N	-0-
04	2190	3222	-0-	1032	B	1881	254	1	2968	2	N	-0-
05	2263	3177	-0-	914	B	2795	236	1	2941	2	N	-0-
06	2190	2856	-0-	666	B	3461	221	1	2635	2	N	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	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

01	1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15	126
02	1596 X	1521	-0-	-75	-0-	1495	2	26	9	N	24	150
03	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	1609	2	25	9	N	23	173
04	1710 X	1097	-0-	-613	-0-	1082	2	15	9	N	14	187
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	45

WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

01	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13	135
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1161	2	30	9	Y	27	162
03	2571 X	1380	-0-	-1191	-0-	1340	2	40	9	Y	36	198
04	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885	2			Y	-0-	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

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
04	300 X	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-	-0-
05	310 X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-	-0-
*06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	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

01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	-0-
02	672 #	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-	-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M	O	ALLOW 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
01		155 X	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2			68
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			68
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			68
04		2550 X	81	-0-	-2469	-0-	81	2			N	-0-			68
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			68

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

01		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-			295
02	DLQ	G-10	8698	-0-	8698	8698	8698	2			N	-0-			295
03	DLQ	G-10	17442	-0-	17442	26140	8218	2	9224	3	N	-0-			295
04		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-			27
06		16890 X	11953	-0-	-4937	-0-	3006	2	8917	3	N	27			27
							30	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-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

01		37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	37435	3	215	9	N	195	186	1	243
02	DLQ	G-10	27489	-0-	27489	27489	27335	2	154	9	N	140	190	1	193
03	DLQ	G-10	16682	-0-	16682	44171	16599	2	83	9	N	75			268
04		72017 X	27846	-0-	-44171	-0-	27693	2	153	9	N	139	178	1	229
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

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01		18166 X	14807	-0-	-3359	-0-	14807	3			N	-0-			134
02	DLQ	G-10	12208	-0-	12208	12208	12208	2			N	-0-			134
03	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	13892	1684	2			N	-0-			134
04		29683 X	15791	-0-	-13892	-0-	15694	2	97	9	N	88	195	1	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

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7572	3	53	9	N	48			207
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	3665	3618	2	47	9	N	43			250
03	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5225	1560	2			N	-0-			250
04		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-					N	72			-0-

SPEARY (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	-0-	22695	3	15	9	N	14	175 1	84
02	DLQ	G-10	19913	-0-	19913	19913	19913	19891	2	22	9	N	20		104
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	20205	20205	292	2			N	-0-		104
04		31026 X	10821	-0-	-20205	-0-	-0-	10667	2	154	9	N	140	210 1	34
05		28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	-0-	28898	2			N	-0-		34
06		21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	-0-	10986	2	25	9	N	23		57

SPEARY (HACKNEY 8600)															
FINLEY RESOURCES, INC. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES															
HACKNEY, JOHN A. 268602															
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929															
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14															

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15958					N	NO RPT		-0-

SPEARY (MYHAND 8400)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
INGRAM, RUTH 816437															
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350															

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*05	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEARY (ROEDER 8800)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC															
PINSON SLAUGHTER UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)															
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.															
HOSKINS, W. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.															
BESSIE HACKNEY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.															
SPEARY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109															
01		1178 N	1039	-0-	-139	-0-		47	1	992	3	N	-0-		-0-
02		1148 N	1139	-0-	-9	-0-		29	1	1110	3	N	-0-		-0-
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		31	1	1177	3	N	-0-		-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		42	1	1178	3	N	-0-		-0-
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-

RATHKAMP, AUGUST															
WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		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															
01		14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033		47	1	986	3	N	-0-		-0-
02		2180 X	1147	-0-	-1033	-0-		29	1	1118	3	N	-0-		-0-
03		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		67	1	2179	3	N	-0-		-0-
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		78	1	2155	3	N	-0-		-0-
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-

SPEARY (ROEDER 9100) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. ELIZABETH GAS UNIT		//CONT.// 85043 426 //CONT.// 621080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 3		RRCID -> 220623	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9068	- 9644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	6206 X	6206	-0-	-0-	150 1	N	270		270		
					297 9						
03	4262 X	4262	-0-	-0-	122 1	N	130	184 1	216		
					143 9						
04	2693 X	2693	-0-	-0-	88 1	N	135	189 1	162		
					149 9						
*05	6882 X	2063	-0-	-4819	76 1	N	75	181 1	56		
					83 9						
*06	6660 X	2020	-0-	-4640	87 1	N	92		148		
					101 9						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC IAN GAS UNIT		816437		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 220694	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8936	- 8954			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SPEARY (WILCOX 9500) FINLEY RESOURCES, INC. HACKNEY, BESSIE UNIT		85043 710 268602		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 128113	COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9504	- 9518			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HACKNEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526		
01	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2680 2	155 9	N	141	181 1	100
02	DLQ G-10	4901	-0-	4901	4901	4818 2	83 9	N	75		175
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	9815	4818 2	96 9	N	87	177 1	85
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

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. HACKNEY, J. M., GAS UNIT		284929		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1 L		RRCID -> 031466	COMPL. DATE 10/28/1963	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9566	- 9580			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14									

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//	85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080									
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120 1	2516 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	1343	-0-	-1149	-0-	34 1	1309 3	N	-0-		-0-
03		2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66 1	2149 3	N	-0-		-0-
04		2550 N	612	-0-	-1938	-0-	21 1	591 3	N	-0-		-0-
05		1488 N	788	-0-	-700	-0-	30 1	758 3	N	-0-		-0-
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762	
01		2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107 1	2245 3	N	-0-		-0-
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64 1	2449 3	N	-0-		-0-
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90 1	2941 3	N	-0-		-0-
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	104 1	2897 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3321	-0-	221	221	128 1	3193 3	N	-0-		-0-
06		2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75 1	1583 3	N	-0-		-0-

MONECKE, BERTHA		WELL #:	1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9700 - 9705	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 3	N	-0-		-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	18 1	596 3	N	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	N	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	N	-0-		-0-
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3	N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #:	1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9617 - 9632	
01		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	192 1	4012 3	N	-0-		-0-
02		4536 X	3158	-0-	-1378	-0-	80 1	3078 3	N	-0-		-0-
03		5270 X	5216	-0-	-54	-0-	132 1	5084 3	N	-0-		-0-
04		5100 X	4082	-0-	-1018	-0-	142 1	3940 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	4532	-0-	-738	-0-	174 1	4358 3	N	-0-		-0-
06		5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	170 1	3582 3	N	-0-		-0-

SPEARY (2600)			85043 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835									
LYONS		WELL #:	2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	100 1	1465 3	N	90	180 1	94
02	1708 N	989	-0-	-719	-0-	99 9	860 3	N	26		120
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100 1	1571 3	N	121	174 1	67
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	133 9	1471 3	N	87		154
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	100 1	1553 3	N	105	184 1	75
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	116 9	1645 3	N	94		169
						100 1					
						103 9					

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	82 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 2	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38 1	214 2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 1	109 2	N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	11 1	64 2	N	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

01	93 X	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	84 X	14	-0-	-70	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	62 X	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

01	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	601	1	4049	3	N	91					201
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	543	1	3091	3	N	3	174	1			30
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601	1	3646	3	N	102					132
04	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	582	1	3792	3	N	-0-					132
05	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601	1	3939	3	N	2					134
*06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	582	1	4289	3	N	97	181	1			50

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	301	1	1072	3	N	23					132
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	272	1	993	3	N	18					150
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-					150
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	291	1	898	3	N	-0-					150
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

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	1891 X	770	-0-	-1121	-0-	19	1	751	3	N	-0-					145
02	1708 X	1195	-0-	-513	-0-	1195	3			N	-0-					145
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					145
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					145
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					145
06	2100 X	1748	-0-	-352	-0-	1748	3			N	-0-					145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													
WALLIS ENERGY, INC.													
SINCLAIR HUNT													
86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
893997													
WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		589 N	100	-0-	-489	-0-	100	4	N	-0-			-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	4	N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*04		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-

STRAUCH-WILCOX (VELA)													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													
ROBERTS													
86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
778499													
WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760													

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.															
STRAUCH															
86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
411736															
WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860															

01		3224 #	2897	-0-	-327	-0-	2792	2	105	9	N	95	181	1	125
02		3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	3065	2	87	9	N	79			204
03		3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3354	2	79	9	N	72			276
04		3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	2930	2	194	9	N	176	362	1	90
05		3503 #	892	-0-	-2611	-0-	867	2	25	9	N	23			113
06		3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			113

STRAUCH-WILCOX (10800)															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.															
STRAUCH															
86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
411736															
WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500)															
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.															
HAL, B. ALLEN ET AL															
86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
598796															
WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-					-0-
06	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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

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
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295 1	244873 2	N	6110	6188 1		392
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	6721 9		N	5460	5437 1		415
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	280 1	217037 2	N	5887	5854 1		448
04	238519	238519	-0-	-0-	471359	6006 9		N	5661	5686 1		423
05	255502	246351	-0-	-9151	462208	310 1	241250 2	N	5616	5757 1		282
*06	247260	237849	-0-	-9411	452797	6476 9		N	5217	4879 1		620
						300 1	231992 2	N				
						6178 9		N				
						5739 9		N				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST A401 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

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
01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-			85
02	5768 X	2597	-0-	-3171 B	-0-	2248 2	349 9	N	317	351 1		51
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

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

01	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	7069 2	1077 9	N	979	1046 1		72
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176 2	1229 9	N	1117	1047 1		142
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303 2	1298 9	N	1180	1213 1		109
04	7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866 2	728 9	N	662	678 1		93
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

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-246	2 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-244	2 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
06	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

01	11315 X	16256	-0-	4941 B	-22407	14662 2	1594 9	N	1449	1449 1		318
02	10220 X	15154	-0-	4934 B	-17473	13592 2	1562 9	N	1420	1626 1		112
03	11315 X	16861	-0-	5546 B	-11927	14896 2	1965 9	N	1786	1798 1		100
04	10950 X	15310	-0-	4360 B	-7567	13524 2	1786 9	N	1624	1600 1		124
05	11315 X	12114	-0-	799 B	-6768	10752 2	1362 9	N	1238	1253 1		109
06	10950 X	15021	-0-	4071 B	-2697	13367 2	1654 9	N	1504	1250 1		363

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//			86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
MARLENE OLSON GAS UNIT		WELL #:			2	RRCID -> 255738	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 12061	PERF.12216	- 16808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	10895 X	-0-	-0-	-10895 B	-0-							309
02	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-			181 1	11575 2	N	-0-	404
								2971 9			2701	
03	14589 X	14589	-0-	-0- B	-0-			199 1	11154 2	N	2942	510
								3236 9			2836	
*04	24348 X	24348	-0-	-0- B	-0-			193 1	19699 2	N	4051	292
								4456 9			4269	
05	21708 X	21708	-0-	-0- B	-0-			168 1	18011 2	N	3208	176
								3529 9			3324	
*06	20639 X	20639	-0-	-0- B	-0-			171 1	16554 2	N	3558	364
								3914 9			3370	

KUNDE		WELL #:			1	RRCID -> 258555	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 12785	PERF.11440	- 11520		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:			3	RRCID -> 258556	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 11504	PERF.11800	- 14405		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MARLENE OLSON		WELL #:			1	RRCID -> 258557	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12469	PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #:			1	RRCID -> 258558	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11553	PERF.11780	- 16593		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

ESKEW WEST UNIT		WELL #:			1	RRCID -> 258559	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 12072	PERF.12205	- 16860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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 INJECT. (I)	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
MARATHON OIL EF LLC 525398											
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL DEPTH 12717	PERF.12280 - 12430
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT		-0-
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-
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL DEPTH 12829	PERF.12654 - 12736
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT		-0-
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-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010										TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580 - 17884
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010										TOTAL DEPTH 12199	PERF.12151 - 12292
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	32	N	NO RPT		-0-
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-
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010										TOTAL DEPTH 12830	PERF.12750 - 12911
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	85	N	NO RPT		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0 Z		29032	-0-	29032 B	255044	21596 3	7436 9	Y	6760	6829 1		45
02		0 Z		21752	-0-	21752 B	276796	15717 3	6035 9	Y	5486	5483 1		48
03		0 Z		8055	-0-	8055 B	284851	151 1	5718 3	Y	1987	2018 1		17
								2186 9						
04		0 Z		18081	-0-	18081 B	302932	299 1	13070 3	Y	4284	4263 1		38
								4712 9						
05		0 Z		15134	-0-	15134 B	318066	239 1	10935 3	Y	3600	3610 1		28
								3960 9						
06		0 Z		9969	-0-	9969 B	328035	152 1	7188 3	Y	2390	2410 1		8
								2629 9						

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

01	530732 X	58932	-0-	-471800 B	-0-	55057 3	3875 9	Y	3523	343 0	3236 1		28
02	56135 X	56135	-0-	-0- B	-0-	52623 3	3512 9	Y	3193	140 0	3014 1		67
03	78430 X	58263	-0-	-20167 B	-0-	401 1	54219 3	Y	3312	3 0	3352 1		24
						3643 9							
04	70740 X	52822	-0-	-17918 B	-0-	330 1	49606 3	Y	2624	2 0	2606 1		40
						2886 9							
05	66433 X	48405	-0-	-18028 B	-0-	345 1	45254 3	Y	2551	2568 1			23
						2806 9							
06	60150 X	41696	-0-	-18454 B	-0-	468 1	38731 3	Y	2270	2255 1			38
						2497 9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

M	O	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419				N	NO RPT			-0-
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-

WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

01	21297	X	13414	-0-	-7883 B	-0-	12192	3	1222	9	Y	1111	99 0	1012 1	9
02		0 W	14777	-0-	14777 B	14777	13931	3	846	9	Y	769	31 0	731 1	16
03		0 W	14550	-0-	14550 B	29327	331	1	13512	3	Y	643	1 0	653 1	5
							707	9							
04		0 W	9681	-0-	9681 B	39008	172	1	9212	3	Y	270	271 1		4
							297	9							
05	T. A.		9402	-0-	9402 B	48410	183	1	8857	3	Y	329	330 1		3
							362	9							
06	T. A.		13565	-0-	13565 B	61975	287	1	12683	3	Y	541	535 1		9
							595	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

01	8769	X	8769	-0-	-0- B	-0-	6501	3	2268	9	Y	2062	2082 1		14
02		0 W	13965	-0-	13965 B	13965	8769	3	5196	9	Y	4724	4697 1		41
03		0 W	7133	-0-	7133 B	21098	457	1	4783	3	Y	1721	1747 1		15
							1893	9							
04		0 W	11851	-0-	11851 B	32949	406	1	9062	3	Y	2166	2162 1		19
							2383	9							
05		0 W	9062	-0-	9062 B	42011	353	1	6952	3	Y	1597	1603 1		13
							1757	9							
06		0 W	8044	-0-	8044 B	50055	281	1	5930	3	Y	1666	1674 1		5
							1833	9							

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523

01	11935	X	8060	-0-	-3875 B	-0-	4685	3	3375	9	Y	3068	3110 1		20
02		0 W	8750	-0-	8750 B	8750	6147	3	2603	9	Y	2366	2365 1		21
03		0 W	11162	-0-	11162 B	19912	394	1	7355	3	Y	3103	3097 1		27
							3413	9							
04		0 W	20594	-0-	20594 B	40506	408	1	17996	3	Y	1991	2000 1		18
							2190	9							
05		0 W	19924	-0-	19924 B	60430	384	1	17680	3	Y	1691	1696 1		13
							1860	9							
06		0 W	7167	-0-	7167 B	67597	248	1	5502	3	Y	1288	1297 1		4
							1417	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 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
01	28967 X	-0-	-0-	-28967	-0-				N	3	128 1	355
02	T. A.	46082	-0-	46082	46082	420 1	43986 3	N	N	1524	99 0 1340 1	440
						1676 9						
03	T. A.	36140	-0-	36140	82222	465 1	34068 3	N	N	1461	79 0 1566 1	256
						1607 9						
04	T. A.	29482	-0-	29482	111704	330 1	27809 3	N	N	1221	70 0 768 1	639
						1343 9						
05	T. A.	31760	-0-	31760	143464	390 1	29813 3	N	N	1415	24 0 1307 1	723
						1557 9						
*06	176822 X	33358	-0-	-143464	-0-	450 1	31503 3	N	N	1277	14 0 1833 1	153
						1405 9						

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

01	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78 3		N	N	-0-		192
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	N	-0-		192
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	N	-0-		192
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	N	-0-		192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		192

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

01	39153 X	21412	-0-	-17741	-0-	1162 1	18427 2	N	N	1657	1458 1	726
						1823 9						
02	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	966 1	19971 2	N	N	1678	1663 1	741
						1846 9						
03	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	1133 1	21752 2	N	N	1387	1264 1	864
						1526 9						
04	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	983 1	18162 2	N	N	1197	1294 1	767
						1317 9						
05	24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	1051 1	21088 2	N	N	1900	1854 1	813
						2090 9						
*06	41227 X	41227	-0-	-0-	-0-	1300 1	37441 2	N	N	2260	2794 1	279
						2486 9						

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	SHUT IN	217897	-0-	217897	523360	217897 3		N	N	-0-		-0-
02	685810 X	162450	-0-	-523360	-0-	162450 3		N	N	-0-		-0-
03	308915 X	129298	-0-	-179617	-0-	129298 3		N	N	-0-		-0-
04	119940 X	102964	-0-	-16976	-0-	102964 3		N	N	-0-		-0-
05	123938 X	86684	-0-	-37254	-0-	86684 3		N	N	-0-		-0-
06	83958 X	69621	-0-	-14337	-0-	69598 3	23 4	N	N	-0-		-0-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

01	51894 X	35128	-0-	-16766	-0-	450 1	34598 3	N	N	73	196 1	220
						80 9						
02	31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	420 1	30436 3	N	N	190	68 0 191 1	151
						209 9						
03	0 W	33090	-0-	33090	33090	270 1	32632 3	N	N	171	76 0	246
						188 9						
04	0 W	17649	-0-	17649	50739	45 1	17553 3	N	N	46	44 0	248
						51 9						
05	0 W	35775	-0-	35775	86514	390 1	35258 3	N	N	115	28 0 188 1	147
						127 9						
06	0 W	39284	-0-	39284	125798	450 1	38733 3	N	N	92	18 0 142 1	79
						101 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	2404	-0-	-2060	-0-	2360	3	44	9	N	40					232
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1645	3	22	9	N	20	3	0	170	1	79
03	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	30	1	3056	3	N	33	7	0			105
04	2340 X	1730	-0-	-610	-0-	1684	3	46	9	N	42	4	0			143
05	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1757	3	1	9	N	1	1	0			143
06	3030 X	1385	-0-	-1645	-0-	1315	3	70	9	N	64					207

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	305226 X	121999	-0-	-183227	-0-	121999	3			N	-0-					105
02	T. A.	222902	-0-	222902	222902	222846	3	22	4	N	31	3	0			133
03	T. A.	202852	-0-	202852	425754	202579	3	34	4	N	217	179	0			171
04	T. A.	199036	-0-	199036	624790	198646	3	361	4	N	26					197
05	T. A.	167619	-0-	167619	792409	166973	3	634	4	N	11	3	0	171	1	34
*06	925158 X	132749	-0-	-792409	-0-	132721	3	26	4	N	2					36

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP KUNDE WELL #: 109333 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	236	1	490	2	N	256	191	1			127
02	3360 X	214	-0-	-3146	-0-	4	1	210	9	N	191	182	1			136
03	1891 X	1720	-0-	-171	-0-	185	1	1229	2	N	278	346	1			68
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	1892	2	N	368	356	1			80
05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	479	1	1219	2	N	523	356	1			247
06	1650 X	93	-0-	-1557	-0-	575	9	75	2	N	-0-	171	1			76

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	2091	1	1256	2	N	978	884	1			468
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1916	1	1457	2	N	795	1016	1			247
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1941	1	1571	2	N	1234	1084	1			397
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1357	9	1173	2	N	860	910	1			347
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3316	1	208	2	N	832	685	1			494
*06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	2180	1	913	2	N	885	1045	1			334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	529	1	1103	2	N	637	723	1	168	
02	4088 X	10	-0-	-4078	-0-	701	9			N				170	
03	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	8	1	2	9	N	2			162	
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	321	1	2129	2	N	697	705	1	91	
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	767	9			N	1528	1599	1	322	
06	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	641	1	2950	2	N	1124	893	1	162	
						1681	9								
						853	1	2173	2	N	547	707	1		
						1236	9								
						439	1	1846	2	N					
						602	9								

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593														
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058	2	1178	9	N	1071	1082	1	109
02	5320 X	4673	-0-	-647	-0-	3608	2	1065	9	N	968	906	1	171
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451	2	1159	9	N	1054	1083	1	142
*04	5700 X	4961	-0-	-739	-0-	4266	2	695	9	N	632	705	1	69
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	893	1	144
*06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	1967	1	166

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
01	4650 X	3742	-0-	-908	-0-	3268	2	474	9	N	431	534	1	134
02	4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	2860	2	322	9	N	293	179	1	248
03	4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129	2	579	9	N	526	706	1	68
04	4500 X	3816	-0-	-684	-0-	3418	2	398	9	N	362	352	1	78
05	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	3554	2	242	9	N	220	178	1	120
*06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	530	1	328

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787														
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	694	1	1983	2	N	497	521	1	235
02	2856 X	966	-0-	-1890	-0-	547	9			N				223
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	286	1	511	2	N	154	166	1	265
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	169	9			N	380	338	1	155
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	1	1	3904	2	N	401	511	1	203
*06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	418	9			N	389	341	1	196
						8356	2	441	9	N	151	158	1	
						4767	2	428	9	N				
						7091	2	166	9	N				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 256977			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*12	16151 X	14051	-0-	-2100	-0-	2703 1	1 11347	2 2	N	2457	2494	1 1	407	
01	16151 X	13694	-0-	-2457	-0-	11199 2	2 2495	9 2	N	2268	2333	1 1	342	
02	14084 X	12769	-0-	-1315	-0-	10385 2	2 2384	9 2	N	2167	2334	1 1	175	
03	15593 X	14112	-0-	-1481	-0-	2774 1	1 11337	2 2	N	2522	2482	1 1	215	
04	15030 X	13735	-0-	-1295	-0-	11168 2	2 2567	9 2	N	2334	2303	1 1	246	
05	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	11532 2	2 2644	9 2	N	2404	2282	1 1	368	
06	13680 X	11472	-0-	-2208	-0-	9489 2	2 1983	9 2	N	1803	1908	1 1	263	
F. MALEK UNIT D		WELL #: 1			RRCID -> 257514			COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903			
01	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	1605 83	1 9824	2 2	N	1459	1020	1 1	612	
02	9016 X	8034	-0-	-982	-0-	1119 69	1 6846	2 2	N	1017	1424	1 1	205	
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	1124 299	1 8750	2 2	N	1022	1044	1 1	183	
04	11130 X	10391	-0-	-739	-0-	1357 204	1 8830	2 2	N	1234	1259	1 1	158	
*05	11501 X	7340	-0-	-4161	-0-	128 1	1 6005	2 2	N	1097	905	1 1	350	
06	11130 X	9982	-0-	-1148	-0-	1207 115	1 8776	2 2	N	992	1063	1 1	279	
						1091 9								
ESKEW EAST		WELL #: 1			RRCID -> 258137			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920			
01	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16511 2	2 1797	9 2	N	1634	1448	1 1	522	
02	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	11633 2	2 1949	9 2	N	1772	1781	1 1	513	
03	18228 X	13693	-0-	-4535	-0-	12147 2	2 1546	9 2	N	1405	1785	1 1	133	
04	17640 X	13527	-0-	-4113	-0-	12358 2	2 1169	9 2	N	1063	1069	1 1	127	
05	18228 X	14210	-0-	-4018	-0-	12639 2	2 1571	9 2	N	1428	1244	1 1	311	
06	17640 X	12785	-0-	-4855	-0-	11853 2	2 932	9 2	N	847	1063	1 1	95	
PLOMERO RANCH		WELL #: 3			RRCID -> 259018			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939			
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1738 1	1 9466	2 2	N	1508	1695	1 1	161	
02	8092 X	3050	-0-	-5042	-0-	1659 595	1 1930	2 2	N	477	514	1 1	124	
03	8959 X	6686	-0-	-2273	-0-	525 5888	2 798	9 2	N	725	510	1 1	339	
04	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	1 1	1 10864	2 2	N	1554	1564	1 1	329	
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1709 10911	2 1405	9 2	N	1277	1375	1 1	231	
*06	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10722 2	2 861	9 2	N	783	882	1 1	132	
DOBIE RANCH		WELL #: 1			RRCID -> 259025			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500			
*12	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	2329 1	1 12442	2 2	N	1402	1435	1 1	210	
01	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	1542 2141	1 13786	2 2	N	1153	1246	1 1	117	
02	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	1268 1887	1 14430	2 2	N	1778	1634	1 1	261	
03	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	1956 2403	1 15600	2 2	N	1754	1775	1 1	240	
04	14370 X	4557	-0-	-9813	-0-	1929 635	1 3380	2 2	N	493	543	1 1	190	
05	14849 X	3892	-0-	-10957	-0-	542 260	1 2526	2 2	N	1005	1034	1 1	161	
*06	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	1106 2510	1 15088	2 2	N	6018	6007	1 1	172	
						6620 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	85	-0-	-10765	-0-	77	1 8 2	N	-0-		114
02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	843	1 18042 2	N	535	524 1	125
						589	9				
03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1471	1 14395 2	N	351	335 1	141
						386	9				
04	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1407	1 15105 2	N	496	531 1	106
						546	9				
05	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	777	1 17056 2	N	596	510 1	192
						656	9				
*06	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	149	1 18152 2	N	719	809 1	102
						791	9				

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	507	1 3120 2	N	1091	1269 1	154
						1200	9				
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	417	1 2697 2	N	722	700 1	176
						794	9				
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	421	1 2976 2	N	992	1061 1	107
						1091	9				
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	434	1 3073 2	N	834	677 1	264
						917	9				
05	4092 X	2889	-0-	-1203	-0-	375	1 2077 2	N	397	535 1	126
						437	9				
*06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1 3190 2	N	723	703 1	146
						795	9				

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1788	1 6191 2	N	942	1179 1	228
						1036	9				
02	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1583	1 5866 2	N	501	533 1	196
						551	9				
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1718	1 7178 2	N	998	691 1	503
						1098	9				
04	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	1918	1 7630 2	N	982	1225 1	260
						1080	9				
05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	2010	1 6292 2	N	852	843 1	269
						937	9				
*06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	2352	1 4936 2	N	769	680 1	358
						846	9				

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	976	1 2309 9	N	2099	2054 1	309
02	9660 X	4104	-0-	-5556	-0-	1206	1 976 3	N	1747	1762 1	294
						1922	9				
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	973	1 3691 3	N	1696	713 0 1046 1	231
						1866	9				
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	210	1 4052 3	N	1805	1346 0 345 1	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 0 520 1	186
						1175	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 #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

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
01	13454 X	5914	-0-	-7540	-0-	39 1 871 9	5004 2	N	792	715 1		212
02	12152 X	8611	-0-	-3541	-0-	200 1 1299 9	7112 2	N	1181	905 1		488
03	13454 X	10018	-0-	-3436	-0-	166 1 1163 9	8689 2	N	1057	1266 1		279
04	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	6 1 902 9	15384 2	N	820	903 1		196
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	161 1 650 9	9440 2	N	591	533 1		254
*06	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	112 1 882 9	14827 2	N	802	878 1		178

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	3 1 2628 9	5579 2	N	2389	2522 1		280
02	5236 X	4765	-0-	-471	-0-	3095 2	1670 9	N	1518	1007 1		791
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	6112 2	1823 9	N	1657	2105 1		343
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	3 1 1758 9	4575 2	N	1598	1706 1		235
05	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	12 1 1970 9	4410 2	N	1791	1754 1		272
*06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	4284 2	1573 9	N	1430	1533 1		169

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	114 1 1960 9	5797 2	N	1782	1626 0	191 1	287
02	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	134 1 1767 9	5262 2	N	1606	1606 0		287
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	184 1 1605 9	5414 2	N	1459	1459 0		287
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	238 1 1903 9	5136 2	N	1730	1528 0	297 1	192
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	234 1 1678 9	5166 2	N	1525	1525 0		192
*06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	437 1 1559 9	5253 2	N	1417	1417 0		192

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

01	11966 X	8952	-0-	-3014	-0-	126 1 1689 9	7137 2	N	1535	1201 1		471
02	10808 X	7005	-0-	-3803	-0-	14 1 1212 9	5779 2	N	1102	1227 1		346
03	10819 X	7134	-0-	-3685	-0-	41 1 1026 9	6067 2	N	933	1031 1		248
04	8670 X	7016	-0-	-1654	-0-	8 1 1465 9	5543 2	N	1332	1364 1		216
05	8959 X	6493	-0-	-2466	-0-	24 1 1242 9	5227 2	N	1129	1206 1		139
06	8670 X	6215	-0-	-2455	-0-	51 1 1214 9	4950 2	N	1104	1004 1		239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1883	1 4591 2	1880	9	N	1527	1412	1	343
02	8820 X	5428	-0-	-3392	-0-	1508	1 3163 2	757	9	N	688	860	1	171
03	9765 X	6181	-0-	-3584	-0-	1759	1 3261 2	1161	9	N	1055	877	1	349
04	9450 X	5436	-0-	-4014	-0-	1205	1 3173 2	1058	9	N	962	1033	1	278
05	9765 X	5586	-0-	-4179	-0-	1404	1 3223 2	959	9	N	872	838	1	312
06	7890 X	5549	-0-	-2341	-0-	1452	1 3079 2	1018	9	N	925	893	1	344
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	392	1 3643 2	1852	9	N	1684	1458	0	218
02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	366	1 2772 2	1818	9	N	1653	1235	0	283
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	376	1 3138 2	1828	9	N	1662	1662	0	283
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	359	1 4139 2	1772	9	N	1611	1563	0	171
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	352	1 4296 2	1730	9	N	1573	1573	0	171
*06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1 3092 2	1213	9	N	1103	1103	0	171
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
01	8959 X	5127	-0-	-3832	-0-	500	1 3219 2	1408	9	N	1280	1280	0	192
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1 6970 2	2640	9	N	2400	2262	0	142
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	243	1 6717 2	2125	9	N	1932	1932	0	142
04	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	199	1 6321 2	2146	9	N	1951	1951	0	142
05	8959 X	8774	-0-	-185	-0-	174	1 6485 2	2115	9	N	1923	1923	0	142
06	8670 X	8019	-0-	-651	-0-	177	1 5958 2	1884	9	N	1713	1713	0	142
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
01	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	160	1 23716 2	1232	9	N	1120	158	0	193
02	22820 X	14831	-0-	-7989	-0-	198	1 13476 2	1157	9	N	1052	1052	0	193
03	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	112	1 28051 2	2539	9	N	2308	2308	0	193
04	24450 X	19753	-0-	-4697	-0-	370	1 18404 2	979	9	N	890	890	0	193
05	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	699	1 23922 2	1153	9	N	1048	1048	0	193
06	24450 X	22568	-0-	-1882	-0-	330	1 21075 2	1163	9	N	1057	913	0	154

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 #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		10850 X	9901	-0-	-949	-0-	29 1333	1 9	8539	2	N	1212	1438	1	237
02		9800 X	7478	-0-	-2322	-0-	29 1346	1 9	6103	2	N	1224	1233	1	228
03		9207 X	8598	-0-	-609	-0-	82 1708	1 9	6808	2	N	1553	1631	1	150
04		9570 X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1	187
05		9889 X	5678	-0-	-4211	-0-	161 1044	1 9	4473	2	N	949	881	1	255
06		9570 X	7307	-0-	-2263	-0-	271 1289	1 9	5747	2	N	1172	1210	1	217

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
01		15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	270 3980	1 9	10828	3	N	3618	3618	0	93
02		12236 X	11316	-0-	-920	-0-	187 2816	1 9	8313	3	N	2560	2318	0	149
03		13547 X	12792	-0-	-755	-0-	210 2976	1 9	9606	3	N	2705	2705	0	149
04		14580 X	12500	-0-	-2080	-0-	303 3513	1 9	8684	3	N	3194	2652	0	167
05		15066 X	11544	-0-	-3522	-0-	187 3033	1 9	8324	3	N	2757	2757	0	167
06		14580 X	10386	-0-	-4194	-0-	171 2482	1 9	7733	3	N	2256	2256	0	167

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
01		13950 X	11181	-0-	-2769	-0-	1032 1649	1 9	8500	2	N	1499	1405	1	260
02		12152 X	10140	-0-	-2012	-0-	867 1814	1 9	7459	2	N	1649	1759	1	150
03		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	915 1483	1 9	7997	2	N	1348	1357	1	141
04		12810 X	3915	-0-	-8895	-0-	415 759	1 9	2741	2	N	690	688	1	143
05		11408 X	10278	-0-	-1130	-0-	741 1960	1 9	7577	2	N	1782	1736	1	189
06		10860 X	9489	-0-	-1371	-0-	680 1701	1 9	7108	2	N	1546	1555	1	180

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
01		28241 X	15167	-0-	-13074	-0-	12878	2	2289	9	N	2081	1953	1	197
02		28392 X	12014	-0-	-16378	-0-	10500	2	1514	9	N	1376	1407	1	166
03		31434 X	20238	-0-	-11196	-0-	17470	2	2768	9	N	2516	2500	1	182
04		30420 X	20720	-0-	-9700	-0-	17596	2	3124	9	N	2840	2870	1	152
05		19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	17504	2	2394	9	N	2176	2112	1	216
06		19590 X	9784	-0-	-9806	-0-	8238	2	1546	9	N	1405	1566	1	55

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 263785		COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984						
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
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	352 2870	1 9	16027	3	N	2609	2407	0	179	1	131
02	15988 X	11730	-0-	-4258	-0-	197 1896	1 9	9637	3	N	1724	950	0	542	1	363
03	17081 X	11500	-0-	-5581	-0-	46 1841	1 9	9613	3	N	1674	1674	0			363
04	17040 X	15737	-0-	-1303	-0-	229 2550	1 9	12958	3	N	2318	1958	0	537	1	186
05	19251 X	14876	-0-	-4375	-0-	231 2389	1 9	12256	3	N	2172	2172	0			186
06	0 W	9672	-0-	9672	9672	274 1590	1 9	7808	3	N	1445	1329	0	176	1	126
F. MALEK UNIT L		WELL #: 1		RRCID -> 264260		COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840						
01	31682 X	18107	-0-	-13575	-0-	237 1615	1 9	16255	2	N	1468	1447	1			235
02	28616 X	18245	-0-	-10371	-0-	202 1944	1 9	16099	2	N	1767	1814	1			188
03	27001 X	13805	-0-	-13196	-0-	165 1263	1 9	12377	2	N	1148	1087	1			249
04	26130 X	17922	-0-	-8208	-0-	203 1726	1 9	15993	2	N	1569	1435	1			383
*05	22444 X	20945	-0-	-1499	-0-	65 1736	1 9	19144	2	N	1578	1785	1			176
06	19560 X	17838	-0-	-1722	-0-	2 1695	1 9	16141	2	N	1541	1581	1			136
MOY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264723		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375						
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	203 2303	1 9	7743	3	N	2094	1742	0			742
02	8792 X	7577	-0-	-1215	-0-	200 1689	1 9	5688	3	N	1535	455	0	1610	1	212
03	9734 X	7755	-0-	-1979	-0-	196 1679	1 9	5880	3	N	1526	385	0	1090	1	263
04	9420 X	128	-0-	-9292	-0-	96 1489	1 9	32	3	N	-0-					263
05	9734 X	6030	-0-	-3704	-0-	194 1489	1 9	4347	3	N	1354	1354	0			263
06	9420 X	7468	-0-	-1952	-0-	170 1686	1 9	5612	3	N	1533	1288	0	328	1	180
WILLEKE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 265472		COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078						
*12	55583 X	39429	-0-	-16154	-0-	923 8638	1 9	29868	2	N	7853	8059	1			553
01	55583 X	37651	-0-	-17932	-0-	976 7762	1 9	28913	2	N	7056	7098	1			511
02	33488 X	30209	-0-	-3279	-0-	908 6391	1 9	22910	2	N	5810	6098	1			223
03	37076 X	28810	-0-	-8266	-0-	678 6300	1 9	21832	2	N	5727	5345	1			605
04	35880 X	23838	-0-	-12042	-0-	541 4597	1 9	18700	2	N	4179	4245	1			539
05	37076 X	23126	-0-	-13950	-0-	557 4868	1 9	17701	2	N	4425	4233	1			731
06	35880 X	19589	-0-	-16291	-0-	539 4101	1 9	14949	2	N	3728	4031	1			428

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	123 2235	1 9	10934	2	N	2032	2032	0	193
02		18564 X	13631	-0-	-4933	-0-	102 1882	1 9	11647	2	N	1711	1711	0	193
03		19189 X	460	-0-	-18729	-0-	57	1	403	9	N	366	132	0	252
04		15450 X	59	-0-	-15391	-0-	59	1			N	-0-			252
05		15097 X	108	-0-	-14989	-0-	108	1			N	-0-			252
06		14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-			252

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
01		29016 X	20217	-0-	-8799	-0-	203 2415	1 9	17599	2	N	2195	2184	1	199
02		24640 X	21817	-0-	-2823	-0-	155 2419	1 9	19243	2	N	2199	2000	1	398
03		25420 X	21707	-0-	-3713	-0-	285 2316	1 9	19106	2	N	2105	2169	1	334
04		24510 X	16902	-0-	-7608	-0-	432 1989	1 9	14481	2	N	1808	1973	1	169
05		24149 X	19689	-0-	-4460	-0-	518 1921	1 9	17250	2	N	1746	1779	1	136
06		23370 X	20670	-0-	-2700	-0-	95 2484	1 9	18091	2	N	2258	1935	1	459

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
*12		51770 X	33656	-0-	-18114	-0-	512 2153	1 9	30991	2	N	1957	737	0	720
01		48329 X	29924	-0-	-18405	-0-	590 1454	1 9	27880	2	N	1322	1322	0	720
02		40320 X	32774	-0-	-7546	-0-	254 1279	1 9	31241	2	N	1163	1163	0	720
03		44640 X	35587	-0-	-9053	-0-	18 1311	1 9	34258	2	N	1192	1192	0	720
04		34680 X	27490	-0-	-7190	-0-	4 1051	1 9	26435	2	N	955	886	0	611
05		36301 X	25895	-0-	-10406	-0-	182 1063	1 9	24650	2	N	966	966	0	611
06		35130 X	31231	-0-	-3899	-0-	282 1073	1 9	29876	2	N	975	808	0	611

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
01		69037 X	49831	-0-	-19206	-0-	474 5896	1 9	43461	2	N	5360	5530	1	116
02		62356 X	41886	-0-	-20470	-0-	484 4906	1 9	36496	2	N	4460	4301	1	275
03		59768 X	38717	-0-	-21051	-0-	535 3903	1 9	34279	2	N	3548	3592	1	231
04		57840 X	30155	-0-	-27685	-0-	500 3025	1 9	26630	2	N	2750	2555	1	426
05		53413 X	23053	-0-	-30360	-0-	658 2030	1 9	20365	2	N	1845	1918	1	353
06		48210 X	25272	-0-	-22938	-0-	528 2275	1 9	22469	2	N	2068	2351	1	70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996													
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
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	268	1 25175	2	N	189	172	1	208
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	208	9 286	1	N	499	516	1	191
03	39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	549	9 279	1	N	311	311	0	191
04	36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	342	9 310	1	N	306	306	0	191
05	38099 X	29000	-0-	-9099	-0-	337	9 238	1	N	255	255	0	191
06	36870 X	22691	-0-	-14179	-0-	281	9 249	1	N	179	179	0	191
						197	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
01	40858 X	28332	-0-	-12526	-0-	310	1 23323	2	N	4272	4244	0	278
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	4699	9 27	1	N	4223	4064	0	259
03	38533 X	32777	-0-	-5756	-0-	4645	9 152	1	N	4051	4051	0	259
04	34410 X	30204	-0-	-4206	-0-	4456	9 163	1	N	3967	3083	0	266
05	32457 X	24967	-0-	-7490	-0-	4364	9 237	1	N	3442	3442	0	266
06	31710 X	17544	-0-	-14166	-0-	3786	9 259	1	N	2474	1409	0	264
						2721	9						
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384													
01	56606 X	42605	-0-	-14001	-0-	388	1 35080	2	N	6488	4592	0	620
02	51128 X	33669	-0-	-17459	-0-	7137	9 348	1	N	5196	4050	0	186
03	56606 X	31171	-0-	-25435	-0-	5716	9 346	1	N	5114	5114	0	186
04	54780 X	26199	-0-	-28581	-0-	5625	9 231	1	N	4433	4433	0	186
05	56606 X	23890	-0-	-32716	-0-	4876	9 118	1	N	4137	4137	0	186
06	41220 X	20660	-0-	-20560	-0-	4551	9 189	1	N	3156	1560	0	197
						3472	9						
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
01	77438 X	64081	-0-	-13357	-0-	836	1 59947	2	N	2998	3169	1	637
02	69944 X	51266	-0-	-18678	-0-	3298	9 813	1	N	2418	2415	1	640
03	72943 X	45149	-0-	-27794	-0-	2660	9 874	1	N	1857	2349	1	148
04	63630 X	37952	-0-	-25678	-0-	2043	9 825	1	N	2242	2134	1	256
05	64077 X	35090	-0-	-28987	-0-	2466	9 789	1	N	1651	1764	1	143
06	62010 X	29417	-0-	-32593	-0-	1816	9 547	1	N	1555	1399	1	299
						1711	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327												
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	
*12	66433 X	49166	-0-	-17267	-0-	397	1 37253 2	N	10469	1690 0	496	
01	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	11516	9 622 1	N	9624	8632 0	208	
02	58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	10586	9 545 1	N	11801	11801 0	208	
03	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	12981	9 518 1	N	9028	5577 0	137	
04	40140 X	32757	-0-	-7383	-0-	9931	9 160 1	N	7142	7142 0	137	
05	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	7856	9 192 1	N	8802	8423 0	336	
06	40140 X	32011	-0-	-8129	-0-	9682	9 176 1	N	6409	6064 0	158	
						7050	9					
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426												
01	71827 X	71634	-0-	-193	-0-	741	1 68305 2	N	2353	2190 1	327	
02	64876 X	57159	-0-	-7717	-0-	2588	9 716 1	N	1811	1946 1	192	
03	69750 X	36584	-0-	-33166	-0-	1992	9 471 1	N	1238	1334 1	96	
04	69330 X	57511	-0-	-11819	-0-	1362	9 601 1	N	1519	1335 1	280	
05	71641 X	58909	-0-	-12732	-0-	1671	9 580 1	N	1810	1946 1	144	
06	69330 X	52529	-0-	-16801	-0-	1991	9 544 1	N	1446	1432 1	158	
						1591	9					
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468												
01	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	50501	2 9989 9	N	9081	8102 0	221	
02	44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	5	1 37425 2	N	6583	6583 0	221	
03	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	7241	9 31755 2	N	5437	5437 0	221	
04	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	5	1 28997 2	N	4752	4752 0	221	
05	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	5227	9 34042 2	N	5387	4182 0	175	
*06	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	26317	2 4392 9	N	3993	1355 0	208	
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482												
*12	26660 X	25253	-0-	-1407	-0-	8	1 20973 2	N	3884	4403 1	304	
01	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	4272	9 308 1	N	4464	4143 1	625	
02	24080 X	23993	-0-	-87	-0-	4910	9 115 1	N	3686	4023 1	288	
03	26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	4055	9 289 1	N	3317	3452 1	153	
04	25800 X	17609	-0-	-8191	-0-	3649	9 246 1	N	2764	2589 1	328	
05	26660 X	21909	-0-	-4751	-0-	3040	9 267 1	N	2873	2819 1	382	
06	25800 X	16107	-0-	-9693	-0-	3160	9 309 1	N	1942	2240 1	84	
						2136	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
*12	42811 X	26487	-0-	-16324	-0-	518	1	19006	2	N	6330	6407	1	181
						6963	9							
01	37696 X	26694	-0-	-11002	-0-	513	1	19710	2	N	5883	5665	1	399
						6471	9							
02	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	495	1	23982	2	N	7187	7349	1	237
						7906	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	16099	-0-	-12011	-0-	713	1	10791	2	N	4177	4051	1	550
						4595	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
01	57017 X	57017	-0-	-0-	-0-	226	1	46425	2	N	9424	8618	0	404
						10366	9							
02	37507 X	37507	-0-	-0-	-0-	27	1	30477	2	N	6366	6057	0	360
						7003	9							
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	824
						7274	9							
*06	33259 X	33259	-0-	-0-	-0-	28151	2	5108	9	N	4644	1388	0	636

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
01	62732 X	62732	-0-	-0-	-0-	732	1	46334	2	N	14242	13239	0	131
						15666	9							
02	61238 X	61238	-0-	-0-	-0-	525	1	45684	2	N	13663	11900	0	165
						15029	9							
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	173
						13387	9							
05	60214 X	60214	-0-	-0-	-0-	324	1	46761	2	N	11935	2792	0	472
						13129	9							
*06	57817 X	57817	-0-	-0-	-0-	375	1	44816	2	N	11478	3089	0	434
						12626	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
*12	56918 X	56918	-0-	-0-	-0-	2	1	44614	2	N	11184	9724	0	182
						12302	9							
01	52091 X	52091	-0-	-0-	-0-	40826	2	11265	9	N	10241	9132	0	211
02	57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1	1	45513	2	N	10814	10700	0	152
						11895	9							
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	177
						11548	9							
06	54240 X	52214	-0-	-2026	-0-	194	1	42668	2	N	8502	3349	0	403
						9352	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
*12	67984 X	67984	-0-	-0-	-0-	2262	1	61297	2	N	4023	3574	1	633
01	65906 X	22011	-0-	-43895	-0-	4425	9	957	1	N	1336	1797	1	172
02	84135 X	84135	-0-	-0-	-0-	1470	9	3120	1	N	4207	1937	0	2307
03	89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	4628	9	1811	1	N	4550	4550	0	135
*04	95899 X	95899	-0-	-0-	-0-	5005	9	645	1	N	4751	4244	0	529
05	105534 X	105534	-0-	-0-	-0-	5226	9	859	1	N	5189	4956	0	179
*06	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	5708	9	813	1	N	4934	3082	0	1568
						5427	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
01	61199 X	61199	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9337	9061	0	176
02	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	10271	9	124	1	N	7953	7953	0	184
03	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	8748	9	221	1	N	7626	7431	0	168
04	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	8389	9	150	1	N	6434	6434	0	290
05	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	7077	9	146	1	N	5795	4502	0	1001
06	34590 X	31520	-0-	-3070	-0-	6375	9	317	1	N	3936	2025	0	2337
						4330	9							156
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
*12	66794 X	66794	-0-	-0-	-0-	55176	2	11618	9	N	10562	10678	1	239
01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	2	1	66534	2	N	11912	11934	1	217
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	13103	9	12	1	N	11522	11289	1	450
03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	12674	9	6	1	N	12719	12558	1	611
04	80485 X	80485	-0-	-0-	-0-	13991	9	37	1	N	11142	11125	1	628
05	75496 X	75496	-0-	-0-	-0-	12256	9	66	1	N	9658	10145	1	141
*06	65628 X	65628	-0-	-0-	-0-	10624	9	294	1	N	8467	7759	1	849
						9314	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360														
01	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	531	1	34751	2	N	8881	4077	0	4974
02	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	9769	9	409	1	N	8488	5477	0	3008
03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	9337	9	550	1	N	9947	5203	0	4399
04	52707 X	52707	-0-	-0-	-0-	10942	9	599	1	N	10432	7578	0	2852
05	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	11475	9	235	1	N	6246	5964	0	680
*06	42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	6871	9	328	1	N	8016	6933	0	1051
						8818	9							196

SUGARKANE (EAGLE FORD)														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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	72411	-0-	72411	176321	862	1	57498	2	N	12774	12774	0	537	
						14051	9								
02	243778 X	67457	-0-	-176321	-0-	640	1	54352	2	N	11332	10958	0	710 1 201	
						12465	9								
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								
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 1	
RRCID -> 270917														COMPL. DATE 10/29/2013	
TOTAL DEPTH 12637														PERF.12671 - 19155	
01	84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	559	1	68945	2	N	13970	13529	0	340 1 254	
						15367	9								
02	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	491	1	60794	2	N	11418	10459	0	700 1 513	
						12560	9								
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								
KAREN KENNEDY UNIT B														WELL #: 1	
RRCID -> 271125														COMPL. DATE 10/25/2013	
TOTAL DEPTH 12759														PERF.12704 - 18691	
01	214955 X	68314	-0-	-146641	-0-	290	1	59705	2	N	7563	7563	0	401	
						8319	9								
02	76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	280	1	67916	2	N	7999	7844	0	343 1 213	
						8799	9								
03	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	302	1	79124	2	N	8632	8632	0	213	
						9495	9								
04	94781 X	94781	-0-	-0-	-0-	178	1	85055	2	N	8680	8680	0	213	
						9548	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								
OLSON-BAKER UNIT														WELL #: 3	
RRCID -> 271130														COMPL. DATE 09/08/2013	
TOTAL DEPTH 11852														PERF.12057 - 16143	
01	64302 X	64302	-0-	-0-	-0-	777	1	48893	2	N	13302	11865	0	1265 1 324	
						14632	9								
02	60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	698	1	47016	2	N	11723	11339	0	534 1 174	
						12895	9								
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								

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 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	
01	165527 X	81541	-0-	-83986	-0-	462	1 67789	2 N	12082	11708	0	365 1	43	
02	90532 X	90532	-0-	-0-	-0-	13290	9 364	1 76099	2 N	12790	12790	0	43	
03	99896 X	99896	-0-	-0-	-0-	14069	9 379	1 84518	2 N	13635	13635	0	43	
04	90461 X	90461	-0-	-0-	-0-	14999	9 323	1 76755	2 N	12166	12166	0	43	
05	93961 X	93961	-0-	-0-	-0-	13383	9 340	1 79985	2 N	12396	12230	0 180 1	29	
*06	84430 X	84430	-0-	-0-	-0-	13636	9 345	1 72445	2 N	10582	10582	0	29	
						11640	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
01	SHUT IN	32350	-0-	32350	32514	162	1 27688	2 N	4091	266	0	3540 1	285	
02	SHUT IN	78393	-0-	78393	110907	4500	9 227	1 67809	2 N	9415	7515	0 1565 1	620	
03	184525 X	73618	-0-	-110907	-0-	10357	9 42	1 65093	2 N	7712	7710	0 335 1	287	
04	105963 X	105963	-0-	-0-	-0-	8483	9 107	1 95072	2 N	9804	9447	0 350 1	294	
05	119355 X	119355	-0-	-0-	-0-	10784	9 108997	2 10358	9 N	9416	7767	0 1773 1	170	
*06	116037 X	116037	-0-	-0-	-0-	106631	2 9406	9 N	8551	2689	0 5702 1	330		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
01	166029 X	36721	-0-	-129308	-0-	1387	1 30079	2 N	4777	4731	1		364	
02	49448 X	4422	-0-	-45026	-0-	5255	9 76	1 3779	2 N	515	364	1	515	
03	59828 X	59828	-0-	-0-	-0-	567	9 757	1 50201	2 N	8064	8361	1	218	
04	70319 X	70319	-0-	-0-	-0-	8870	9 902	1 59876	2 N	8674	8626	1	266	
05	66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	9541	9 811	1 56167	2 N	8447	8367	1	346	
*06	58259 X	58259	-0-	-0-	-0-	9292	9 653	1 49841	2 N	7059	7058	1	347	
						7765	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	0	279	-0-	279	279	13	1 266	2 N	-0-				-0-	
*01	SHUT IN	454	-0-	454	733	4	1 450	2 N	-0-				-0-	
*02	77000 X	10330	-0-	-66670	-0-	11	1 9387	2 N	847	369	1		478	
						932	9							
*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	
06	82500 X	47578	-0-	-34922	-0-	45016	2 2562	9 N	2329	2219	1		291	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
						4103	9								
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 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	106297	-0-	106297	106297	672	1	96175	2	N	8591	7615	0	864	1
						9450	9								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474															
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
01	7812 X	7446	-0-	-366	-0-	2337	1	5109	2	N	-0-				-0-
02	9744 X	8578	-0-	-1166	-0-	2957	1	5621	2	N	-0-				-0-
03	10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	2124	1	5591	2	N	-0-				-0-
04	10440 X	6682	-0-	-3758	-0-	1003	1	5679	2	N	-0-				-0-
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-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
01	5642 X	5593	-0-	-49	-0-	1779	1	3814	2	N	-0-				-0-
02	4564 X	4022	-0-	-542	-0-	1404	1	2618	2	N	-0-				-0-
03	5053 X	3733	-0-	-1320	-0-	1038	1	2695	2	N	-0-				-0-
04	4890 X	1255	-0-	-3635	-0-	192	1	1063	2	N	-0-				-0-
05	5053 X	2936	-0-	-2117	-0-	630	1	2306	2	N	-0-				-0-
06	4890 X	2936	-0-	-1954	-0-	630	1	2306	2	N	-0-				-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-	493	1	469	2	N	-0-				-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	167	1	221	2	N	-0-				-0-
03	868 N	376	-0-	-492	-0-	98	1	278	2	N	-0-				-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-				-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-				-0-
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
01	52266 X	41978	-0-	-10288	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594	1		279
						8292	9								
02	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	476	1	29057	3	N	6828	6552	1	19	8
						7511	9								
03	43617 X	36514	-0-	-7103	-0-	514	1	28990	3	N	6373	6564	1	12	8
						7010	9								
04	42210 X	31536	-0-	-10674	-0-	480	1	25235	3	N	5292	4888	1	6	8
						5821	9								
05	43617 X	28289	-0-	-15328	-0-	527	1	22072	3	N	5173	5512	1	5	8
						5690	9								
06	40620 X	27268	-0-	-13352	-0-	510	1	21878	3	N	4436	4556	1	15	8
						4880	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC		//CONT.// 285230										
LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263666	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 12527	PERF.12710	- 16992			
M	O	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		
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	713 1	5326 2	Y	4917	4839 0	69 8	55
						60 4	5409 9					
02	37800 X	7285	-0-	-30515	-0-	346 1	3420 2	Y	3177	3147 0	37 8	48
						24 4	3495 9					
03	15717 X	5953	-0-	-9764	-0-	196 1	2239 2	Y	3189	3164 0	35 8	38
						10 4	3508 9					
04	13800 X	7294	-0-	-6506	-0-	160 1	4396 2	Y	2471	2445 0	29 8	35
						20 4	2718 9					
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						

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264360	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 12867	PERF.12919	- 17388			
01	11253 X	10673	-0-	-580	-0-	146 1	9028 2	Y	1363	1338 1	1 8	112
						1499 9						
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	152 1	9237 2	Y	1162	1194 1		80
						1278 9						
03	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	165 1	7781 2	Y	1186	1205 1	1 8	60
						1305 9						
04	10890 X	9902	-0-	-988	-0-	120 1	8071 2	Y	1555	1482 1	1 8	132
						1711 9						
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						

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264506	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 12871	PERF.12805	- 18101			
01	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	201 1	12409 2	Y	1425	1391 1	1 8	120
						1568 9						
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	182 1	11038 2	Y	1397	1419 1		98
						1537 9						
03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	250 1	11826 2	Y	1416	1440 1	1 8	73
						1558 9						
04	12120 X	11783	-0-	-337	-0-	150 1	10081 2	Y	1411	1358 1	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	1 8	76
						1615 9						

MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265430	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12722	- 17303			
01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	188 1	11638 2	Y	2154	2128 1	2 8	57
						2369 9						
02	27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	134 1	8129 2	Y	1679	1690 1		46
						1847 9						
03	21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	156 1	7360 2	Y	1610	1613 1	1 8	42
						1771 9						
04	20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	90 1	6020 2	Y	1439	1432 1	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	1 8	33
						1326 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230															
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	179	1	11090	2	Y	1775	1761	1	1 8 51
							1953	9							
02		10836 X	9904	-0-	-932	-0-	137	1	8346	2	Y	1292	1303	1	40
							1421	9							
03		11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	170	1	8026	2	Y	1610	1605	1	1 8 44
							1771	9							
04		11610 X	11239	-0-	-371	-0-	140	1	9403	2	Y	1542	1534	1	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	1 8 34
							1316	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
01		43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3360	1	37170	2	Y	2756	2691	0	2 8 112
							383	4							
02	DLQ	G-10	25961	-0-	25961	25961	2079	1	20928	2	Y	2654	2657	0	1 8 108
							35	4							
03		81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	5660	1	46007	2	Y	3446	3380	0	4 8 170
							120	4							
04		55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4568	1	46419	2	Y	3249	3299	0	4 8 116
							760	4							
05		43958 X	43810	-0-	-148	-0-	2880	1	37896	2	Y	2625	2625	0	4 8 112
							146	4							
06		53790 X	18668	-0-	-35122	-0-	1334	1	14726	2	Y	2352	2307	0	7 8 150
							21	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
01		33511 X	18725	-0-	-14786	-0-	1310	1	14487	2	Y	2526	2479	0	1 8 132
							149	4							
02	DLQ	G-10	19250	-0-	19250	19250	1488	1	14981	2	Y	2505	2506	0	1 8 130
							25	4							
03		36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	1710	1	13898	2	Y	1864	1860	0	2 8 132
							36	4							
04		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1991	1	20234	2	Y	1901	1926	0	2 8 105
							331	4							
05		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	1150	1	15128	2	Y	1800	1789	0	3 8 113
							58	4							
*06		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	288	1	3182	2	Y	1118	1117	0	3 8 111
							5	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
01		30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	1 8 119
							178	4							
02	DLQ	G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	1 8 117
							29	4							
03		53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	3 8 142
							66	4							
04		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1653	1	16797	2	Y	907	964	0	1 8 84
							275	4							
05		28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1756	1	23115	2	Y	3270	3167	0	5 8 182
							89	4							
*06		17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	1136	1	12540	2	Y	3460	3376	0	11 8 255
							18	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
FRANKE UNIT //CONT.// 285230														
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	W	13003	-0-		13003	598105		639	1	8448	2	277
										54	4	3862	9	
02		0	W	36532	-0-		36532	634637		1261	1	21715	2	207
										86	4	13470	9	
03		0	W	20019	-0-		20019	654656		378	1	11745	2	122
										19	4	7877	9	
04		0	W	29345	-0-		29345	684001		925	1	16312	2	281
										114	4	11994	9	
05		0	W	32721	-0-		32721	716722		1088	1	19933	2	188
										87	4	11613	9	
06		0	W	32412	-0-		32412	749134		1275	1	19713	2	166
										11424	9			
KOSUB UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
01		81375	X	38751	-0-		-42624	-0-		420	1	25966	2	393
										12365	9			
02		DLQ	G-10	40971	-0-		40971	40971		489	1	29712	2	244
										10770	9			
03		DLQ	G-10	37363	-0-		37363	78334		550	1	25978	2	193
										10835	9			
04		85550	X	7216	-0-		-78334	-0-		19	1	1271	2	226
										5926	9			
05		31310	X	22676	-0-		-8634	-0-		223	1	14189	2	293
										8264	9			
06		30300	X	29895	-0-		-405	-0-		587	1	21612	2	223
										7696	9			
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
01		35774	X	8910	-0-		-26864	-0-		107	1	1188	2	208
										12	4	7603	9	
02		23436	X	19969	-0-		-3467	-0-		1173	1	11812	2	220
										20	4	6964	9	
03		25947	X	9130	-0-		-16817	-0-		112	1	913	2	250
										2	4	8103	9	
04		20010	X	7948	-0-		-12062	-0-		69	1	697	2	247
										11	4	7171	9	
05		22103	X	6027	-0-		-16076	-0-		30	1	394	2	204
										2	4	5601	9	
*06		21491	X	21491	-0-		-0-	-0-		1387	1	15311	2	265
										22	4	4771	9	
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
01		58838	X	10194	-0-		-48644	-0-		154	1	1707	2	193
										18	4	8315	9	
02		DLQ	G-10	17254	-0-		17254	17254		1063	1	10700	2	154
										18	4	5473	9	
03		DLQ	G-10	8305	-0-		8305	25559		125	1	1018	2	198
										3	4	7159	9	
04		32717	X	7158	-0-		-25559	-0-		79	1	804	2	193
										13	4	6262	9	
05		19127	X	5747	-0-		-13380	-0-		42	1	552	2	164
										2	4	5151	9	
*06		21775	X	21775	-0-		-0-	-0-		1432	1	15808	2	244
										22	4	4513	9	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																	
KOSUB UNIT //CONT.// 285230																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	AMT				

			WELL #:	4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.	12855	-	17346			
01	94147 X	42582	-0-	-51565	-0-	491	1	30364	2	Y	10661	10420	1	8 8 383			
						11727	9										
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	430	1	26129	2	Y	10163	10286	1	260			
						11179	9										
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										

			WELL #:	3H	RRCID ->	268795	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	13354	-	18700			
L.B. HAILEY UNIT																	
01	107012 X	51876	-0-	-55136	-0-	690	1	42622	2	Y	7785	7573	1	7 8 623			
						8564	9										
02	DLQ G-10	46836	-0-	46836	46836	642	1	39016	2	Y	6525	6714	1	434			
						7178	9										
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										

			WELL #:	5H	RRCID ->	268799	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12825	-	16495			
MCALISTER UNIT																	
01	50871 X	26888	-0-	-23983	-0-	369	1	22811	2	Y	3371	3329	1	3 8 72			
						3708	9										
02	DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275	1	16738	2	Y	2685	2701	1	56			
						2954	9										
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										

			WELL #:	7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	12615	-	17057			
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
01	32333 X	9030	-0-	-23303	-0-	137	1	1520	2	Y	6688	6666	0	4 8 202			
						16	4	7357	9								
02	DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2 8 176			
						22	4	5154	9								
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	128	1	1043	2	Y	6818	6748	0	9 8 237			
						3	4	7500	9								
04	34240 X	6068	-0-	-28172	-0-	64	1	647	2	Y	4860	4896	0	5 8 196			
						11	4	5346	9								
05	21855 X	6006	-0-	-15849	-0-	34	1	449	2	Y	5019	5002	0	8 8 205			
						2	4	5521	9								
06	20880 X	17142	-0-	-3738	-0-	1109	1	12245	2	Y	3428	3402	0	11 8 220			
						17	4	3771	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
LOVE UNIT													PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	T. A.	28493	-0-	28493	153616	1650 1 138 4	12315 2 14390 9	Y	13082	12861 0	182 8	143		
02	T. A.	22152	-0-	22152	175768	989 1 68 4	9765 2 11330 9	Y	10300	10178 0	120 8	145		
03	T. A.	21305	-0-	21305	197073	812 1 41 4	9292 2 11160 9	Y	10145	10066 0	112 8	112		
04	T. A.	23071	-0-	23071	220144	503 1 62 4	13793 2 8713 9	Y	7921	7839 0	94 8	100		
05	T. A.	22796	-0-	22796	242940	560 1 45 4	13822 2 8369 9	Y	7608	7516 0	69 8	123		
06	T. A.	16806	-0-	16806	259746	360 1 6776 9	9670 2	Y	6160	6161 0	43 8	79		

MCALISTER UNIT													PERF.12784 - 17913	
01	459499 X	89316	-0-	-370183	-0-	1139 1 17783 9	70394 2	Y	16166	15980 1	12 8	346		
02	75816 X	75816	-0-	-0-	-0-	993 1 14458 9	60365 2	Y	13144	13216 1		274		
03	80297 X	80297	-0-	-0-	-0-	1360 1 14741 9	64196 2	Y	13401	13410 1	8 8	257		
04	64338 X	64338	-0-	-0-	-0-	757 1 12676 9	50905 2	Y	11524	11480 1	6 8	295		
05	64046 X	61472	-0-	-2574	-0-	771 1 11661 9	49040 2	Y	10601	10774 1	3 8	119		
06	61980 X	57678	-0-	-4302	-0-	11661 9 1253 1 10307 9	46118 2	Y	9370	9306 1	6 8	177		

MCALISTER UNIT													PERF.12719 - 18303	
01	462129 X	94092	-0-	-368037	-0-	1199 1 18835 9	74058 2	Y	17123	16939 1	13 8	366		
02	79474 X	79474	-0-	-0-	-0-	1021 1 16378 9	62075 2	Y	14889	14945 1	1 8	309		
03	86885 X	86885	-0-	-0-	-0-	1453 1 16860 9	68572 2	Y	15327	15334 1	9 8	293		
04	73166 X	73166	-0-	-0-	-0-	848 1 15277 9	57041 2	Y	13888	13822 1	7 8	352		
05	69998 X	69998	-0-	-0-	-0-	869 1 13884 9	55245 2	Y	12622	12833 1	3 8	138		
*06	61567 X	61567	-0-	-0-	-0-	1323 1 11549 9	48695 2	Y	10499	10435 1	7 8	195		

CREWS UNIT													PERF.12580 - 17665	
01	T. A.	38160	-0-	38160	180028	1676 1 141 4	22160 2 14183 9	Y	12894	12708 0	170 8	341		
02	T. A.	33438	-0-	33438	213466	1144 1 78 4	19712 2 12504 9	Y	11367	11017 0	125 8	566		
03	T. A.	30034	-0-	30034	243500	510 1 26 4	15835 2 13663 9	Y	12421	12512 0	102 8	373		
04	266153 X	22653	-0-	-243500	-0-	653 1 81 4	11526 2 10393 9	Y	9448	9167 0	90 8	564		
05	31248 X	21876	-0-	-9372	-0-	648 1 52 4	11881 2 9295 9	Y	8450	8535 0	79 8	400		
*06	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	959 1 9987 9	14838 2	Y	9079	9054 0	54 8	371		

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC																					
KRANER UNIT 'B'																					
WELL #: 2H										RRCID -> 265820			COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
01	22630 X	20319	-0-	-2311	-0-	142	1	18583	3	N	1449	1568	1		345						
02	DLQ G-10	19277	-0-	19277	19277	174	1	17752	3	N	1228	1123	1		450						
03	DLQ G-10	19759	-0-	19759	39036	123	1	18302	3	N	1213	1296	1		367						
04	DLQ G-10	14288	-0-	14288	53324	1334	9	12984	3	N	1135	938	1		564						
05	67637 X	14313	-0-	-53324	-0-	55	1	12980	3	N	1165	1554	1		175						
06	20640 X	12933	-0-	-7707	-0-	1249	9	11987	3	N	822	564	1		433						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'										WELL #: 1H			RRCID -> 265821			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212		
01	30318 X	13203	-0-	-17115	-0-	10798	3	2405	9	N	2186	2190	1		64						
02	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075	1	3	2074	9	N	1885	1878	1		71						
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						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'										WELL #: 2H			RRCID -> 265822			COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634		
01	29450 X	16031	-0-	-13419	-0-	13222	3	2809	9	N	2554	2525	1		75						
02	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	1	3	2434	9	N	2213	2205	1		83						
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						
OLSON-ESSE UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 266116			COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768		
01	46841 X	28457	-0-	-18384	-0-	27199	3	1258	9	Y	1144	106	0	1058	1	9					
02	DLQ G-10	31737	-0-	31737	31737	30314	3	1423	9	Y	1294	53	0	1223	1	27					
03	DLQ G-10	38544	-0-	38544	70281	903	1	36169	3	Y	1338	1	0	1354	1	10					
04	DLQ G-10	32856	-0-	32856	103137	1472	9	31017	3	Y	1098	1	0	1090	1	17					
05	135359 X	32222	-0-	-103137	-0-	631	1	30308	3	Y	1148	1155	1		10						
06	37290 X	28403	-0-	-8887	-0-	1208	9	26558	3	Y	1095	1087	1		18						
DAVILA UNIT										WELL #: 2H			RRCID -> 266118			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863		
01	30442 X	22586	-0-	-7856	-0-	19507	3	3079	9	N	2799	245	0	2594	1	22					
02	DLQ G-10	19442	-0-	19442	19442	16614	3	2828	9	N	2571	106	0	2433	1	54					
03	DLQ G-10	21600	-0-	21600	41042	446	1	18061	3	N	2812	2	0	2843	1	21					
04	DLQ G-10	20635	-0-	20635	61677	3093	9	17718	3	N	2349	1	0	2334	1	35					
05	81916 X	20239	-0-	-61677	-0-	333	1	17278	3	N	2365	2378	1		22						
06	21870 X	18365	-0-	-3505	-0-	2584	9	15862	3	N	1955	1945	1		32						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.	13005	- 18169
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28861 X	10785	-0-	-18076	-0-		9422 3		Y	1239	105 0	1177 1	10
02		DLQ G-10	22141	-0-	22141	22141		19317 3		Y	2567	88 0	2436 1	53
03		DLQ G-10	19966	-0-	19966	42107		422 1		Y	2268	2 0	2302 1	17
								2495 9						
04		DLQ G-10	17956	-0-	17956	60063		299 1		Y	1566	1 0	1558 1	24
								1723 9						
05		77672 X	17609	-0-	-60063	-0-		316 1		Y	1901	1908 1		17
								2091 9						
06		23730 X	16147	-0-	-7583	-0-		307 1		Y	1826	1813 1		30
								2009 9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12902	- 18511
01		0 W	49889	-0-	49889	49889		44518 3		Y	4883	447 0	4506 1	39
02		0 W	51332	-0-	51332	101221		46536 3		Y	4360	187 0	4121 1	91
03		0 W	56521	-0-	56521	157742		389 1		Y	4785	4 0	4837 1	35
								5264 9						
04		211572 X	53830	-0-	-157742	-0-		335 1		Y	4077	2 0	4049 1	61
								4485 9						
05		56823 X	51796	-0-	-5027	-0-		362 1		Y	4195	4218 1		38
								4615 9						
06		54990 X	48380	-0-	-6610	-0-		299 1		Y	4010	3982 1		66
								4411 9						

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.	13145	- 18732
01		72230 X	29028	-0-	-43202	-0-		22352 3		Y	6069	6142 1		38
02		DLQ G-10	24497	-0-	24497	24497		18576 3		Y	5383	5356 1		65
03		0 W	25333	-0-	25333	49830		497 1		Y	5909	5890 1		84
								6500 9						
04		0 W	25471	-0-	25471	75301		440 1		Y	5472	5511 1		45
								6019 9						
05		100411 X	25110	-0-	-75301	-0-		502 1		Y	5025	4972 1		98
								5528 9						
06		28080 X	21644	-0-	-6436	-0-		445 1		Y	4448	4388 1		158
								4893 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.	13252	- 18397
01		36204 X	36204	-0-	-0-	-0-		29026 3		N	6525	6589 1		41
02		DLQ G-10	31637	-0-	31637	31637		26349 3		N	4807	4790 1		58
03		0 W	31069	-0-	31069	62706		649 1		N	4500	4494 1		64
								4950 9						
04		0 W	30680	-0-	30680	93386		559 1		N	4990	5013 1		41
								5489 9						
05		123294 X	29908	-0-	-93386	-0-		625 1		N	4666	4616 1		91
								5133 9						
06		35040 X	24667	-0-	-10373	-0-		538 1		N	4110	4055 1		146
								4521 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	24902	3	3111	9	Y	2828	251	0	2616	1	22
02	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	12694	3	1637	9	Y	1488	53	0	1426	1	31
03	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	611	1	24708	3	Y	2843	2	0	2851	1	21
04	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	3127	9									
04						426	1	22718	3	Y	2197	1	0	2184	1	33
05	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	2417	9									
05						444	1	21372	3	Y	2457	2468	1			22
*06	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	2703	9									
*06						434	1	19551	3	Y	2757	2733	1			46
*06						3033	9									
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190																
01	31930 X	19632	-0-	-12298	-0-	17067	3	2565	9	Y	2332	205	0	2168	1	19
02	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	18134	3	2560	9	Y	2327	88	0	2209	1	49
03	DLQ G-10	22229	-0-	22229	42923	472	1	19241	3	Y	2287	2	0	2317	1	17
04	DLQ G-10	20727	-0-	20727	63650	2516	9									
04						341	1	18222	3	Y	1967	1	0	1953	1	30
05	83632 X	19982	-0-	-63650	-0-	2164	9									
05						360	1	17389	3	Y	2030	2041	1			19
06	22170 X	18403	-0-	-3767	-0-	2233	9									
06						354	1	15991	3	Y	1871	1859	1			31
06						2058	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222																
01	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	20122	3	6190	9	Y	5627	5689	1			35
02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	17479	3	3934	9	Y	3576	3568	1			43
03	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	440	1	17064	3	Y	3292	3288	1			47
04	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	3621	9									
04						389	1	16909	3	Y	3019	3041	1			25
05	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	3321	9									
05						433	1	16583	3	Y	2844	2814	1			55
*06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	3128	9									
*06						386	1	14206	3	Y	2616	2578	1			93
*06						2878	9									
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530																
01	21018 X	14847	-0-	-6171	-0-	11067	3	3780	9	Y	3436	3476	1			22
02	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	10007	3	3077	9	Y	2797	2785	1			34
03	DLQ G-10	13528	-0-	13528	26612	255	1	9873	3	Y	3091	3081	1			44
04	DLQ G-10	13073	-0-	13073	39685	3400	9									
04						219	1	9491	3	Y	3057	3076	1			25
05	52668 X	12983	-0-	-39685	-0-	3363	9									
05						253	1	9616	3	Y	2831	2801	1			55
06	14370 X	11314	-0-	-3056	-0-	3114	9									
06						228	1	8361	3	Y	2477	2444	1			88
06						2725	9									
MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600																
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		119550				Y	NO RPT					796

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	32488 X	24478	-0-	-8010	-0-	19847	3	4631	9	Y	4210	4256	1	28
02	DLQ G-10	20785	-0-	20785	20785	16784	3	4001	9	Y	3637	3633	1	32
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							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
01	18259 X	9968	-0-	-8291	-0-	7571	3	2397	9	Y	2179	2206	1	14
02	DLQ G-10	8466	-0-	8466	8466	6409	3	2057	9	Y	1870	1862	1	22
03	DLQ G-10	11336	-0-	11336	19802	443	1	9068	3	Y	1659	1657	1	24
						1825	9							
04	DLQ G-10	9705	-0-	9705	29507	469	1	7432	3	Y	1640	1650	1	14
						1804	9							
05	42667 X	13160	-0-	-29507	-0-	618	1	10913	3	Y	1481	1466	1	29
						1629	9							
06	10980 X	10582	-0-	-398	-0-	534	1	8799	3	Y	1135	1124	1	40
						1249	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
01	28892 X	15171	-0-	-13721	-0-	13913	3	1258	9	Y	1144	1159	1	7
02	DLQ G-10	13009	-0-	13009	13009	11634	3	1375	9	Y	1250	1242	1	15
03	0 W	18003	-0-	18003	31012	681	1	15347	3	Y	1795	1785	1	25
						1975	9							
04	0 W	16295	-0-	16295	47307	560	1	14095	3	Y	1491	1504	1	12
						1640	9							
05	61697 X	14390	-0-	-47307	-0-	552	1	12333	3	Y	1368	1353	1	27
						1505	9							
06	17430 X	15855	-0-	-1575	-0-	641	1	13937	3	Y	1161	1147	1	41
						1277	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
01	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	16917	3	3258	9	Y	2962	3002	1	19
02	DLQ G-10	9476	-0-	9476	9476	7245	3	2231	9	Y	2028	2023	1	24
03	0 W	19111	-0-	19111	28587	586	1	15494	3	Y	2755	2740	1	39
						3031	9							
04	0 W	11240	-0-	11240	39827	511	1	7981	3	Y	2498	2516	1	21
						2748	9							
05	47193 X	7366	-0-	-39827	-0-	490	1	4556	3	Y	2109	2089	1	41
						2320	9							
06	19530 X	10685	-0-	-8845	-0-	1961	1	6704	3	Y	1836	1812	1	65
						2020	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573	
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
01	37417 X	25326	-0-	-12091	-0-	19859	3 5467 9	Y	4970	5009 1	33
02	28420 X	21079	-0-	-7341	-0-	17071	3 4008 9	Y	3644	3645 1	32
03	30473 X	24821	-0-	-5652	-0-	515	1 19532 3	Y	4340	4334 1	38
						4774	9				
04	25560 X	19180	-0-	-6380	-0-	341	1 14946 3	Y	3539	3546 1	31
						3893	9				
05	26319 X	18148	-0-	-8171	-0-	310	1 14221 3	Y	3288	3293 1	26
						3617	9				
06	24510 X	16707	-0-	-7803	-0-	276	1 13062 3	Y	3063	3079 1	10
						3369	9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12789 - 18170	
01	37882 X	29107	-0-	-8775	-0-	23259	3 5848 9	Y	5316	5381 1	33
02	30156 X	24169	-0-	-5987	-0-	19328	3 4841 9	Y	4401	4381 1	53
03	35247 X	24437	-0-	-10810	-0-	494	1 19101 3	Y	4402	4392 1	63
						4842	9				
04	34110 X	25056	-0-	-9054	-0-	441	1 19067 3	Y	5044	5065 1	42
						5548	9				
05	35247 X	25528	-0-	-9719	-0-	504	1 19154 3	Y	5336	5274 1	104
						5870	9				
06	28170 X	22196	-0-	-5974	-0-	451	1 16469 3	Y	4796	4730 1	170
						5276	9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629	
01	36807 X	36807	-0-	-0-	-0-	30920	3 5887 9	Y	5352	5412 1	35
02	37752 X	37752	-0-	-0-	-0-	32618	3 5134 9	Y	4667	4661 1	41
03	44392 X	38172	-0-	-6220	-0-	1092	1 31899 3	Y	4710	4710 1	41
						5181	9				
04	42960 X	31267	-0-	-11693	-0-	742	1 26070 3	Y	4050	4055 1	36
						4455	9				
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				

MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12923 - 18810	
01	41044 X	36661	-0-	-4383	-0-	29943	3 6718 9	Y	6107	6179 1	40
02	37072 X	31470	-0-	-5602	-0-	24884	3 6586 9	Y	5987	5975 1	52
03	41044 X	24996	-0-	-16048	-0-	524	1 19744 3	Y	4298	4313 1	37
						4728	9				
04	45938 X	45938	-0-	-0-	-0-	747	1 32544 3	Y	11497	11432 1	102
						12647	9				
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				

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CPTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
		//CONT.//		525398										
		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	-	18325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		45074 X	34623	-0-	-10451	-0-		31067 3	3556 9	Y	3233	3262 1		20
02		40712 X	33998	-0-	-6714	-0-		31761 3	2237 9	Y	2034	2029 1		25
03		45074 X	31114	-0-	-13960	-0-		718 1	28199 3	Y	1997	1994 1		28
04		0 W	30438	-0-	30438	30438		2197 9						
05		0 W	29148	-0-	29148	59586		629 1	27635 3	Y	1976	1988 1		16
06		0 W	24758	-0-	24758	84344		2174 9						
								687 1	26473 3	Y	1807	1788 1		35
								1988 9						
								609 1	22425 3	Y	1567	1546 1		56
								1724 9						

NITSCH UNIT 'B'													CPTY: LIVE OAK	
WELL #:														
		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	-	17728	
01		95945 X	43344	-0-	-52601	-0-		598 1	38349 3	Y	3455	3498 1		143
02		76188 X	40617	-0-	-35571	-0-		596 4	3801 9					
03		0 W	40634	-0-	40634	40634		1043 1	35814 3	Y	3418	3308 1		253
04		0 W	34706	-0-	34706	75340		3760 9						
05		111909 X	36569	-0-	-75340	-0-		1369 1	35659 3	Y	3278	3267 1		264
06		43530 X	35743	-0-	-7787	-0-		3606 9						
								1302 1	30398 3	Y	2733	2781 1		216
								3006 9						
								1400 1	31239 3	Y	2774	2602 1		388
								879 4	3051 9					
								1617 1	31510 3	Y	2378	2626 1		140
								2616 9						

NITSCH UNIT 'B'													CPTY: LIVE OAK	
WELL #:														
		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12857	-	18687	
01		90799 X	48960	-0-	-41839	-0-		1673 1	42780 3	Y	3730	3805 1		195
02		70560 X	40002	-0-	-30558	-0-		404 4	4103 9					
03		69006 X	40342	-0-	-28664	-0-		1435 1	33697 3	Y	3350	3367 1		178
04		57810 X	34571	-0-	-23239	-0-		1185 4	3685 9					
05		59737 X	33787	-0-	-25950	-0-		1771 1	34200 3	Y	3402	3140 1		440
06		47370 X	34127	-0-	-13243	-0-		629 4	3742 9					
								1700 1	29712 3	Y	2502	2691 1		251
								407 4	2752 9					
								1791 1	29055 3	Y	2674	2504 1		421
								2941 9						
								1748 1	27628 3	Y	2370	2450 1		341
								2144 4	2607 9					

WESTON GAS UNIT 1													CPTY: LIVE OAK	
WELL #:														
		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13777	-	16267	
01		30287 X	17201	-0-	-13086	-0-		16237 3	964 9	Y	876	75 0	811 1	7
02		21756 X	13594	-0-	-8162	-0-		12749 3	845 9	Y	768	30 0	729 1	16
03		21669 X	15008	-0-	-6661	-0-		339 1	13787 3	Y	802	1 0	811 1	6
04		18270 X	14260	-0-	-4010	-0-		882 9						
05		17484 X	13655	-0-	-3829	-0-		249 1	13274 3	Y	670	666 1		10
06		16650 X	15396	-0-	-1254	-0-		737 9						
								262 1	12632 3	Y	692	696 1		6
								761 9						
								317 1	14289 3	Y	718	712 1		12
								790 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
KENNEDY			WELL #: 4H		RRCID ->	270339	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12754	- 17997		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	47554 X	33201	-0-	-14353	-0-	27896	3	5305 9	Y	4823	441 0	4456 1		38
02	42952 X	35130	-0-	-7822	-0-	29417	3	5713 9	Y	5194	197 0	4927 1		108
03	44268 X	27230	-0-	-17038	-0-	482	1	21069 3	Y	5163	4 0	5229 1		38
						5679	9							
04	0 W	32397	-0-	32397	32397	520	1	27397 3	Y	4073	2 0	4048 1		61
						4480	9							
05	0 W	32170	-0-	32170	64567	565	1	27058 3	Y	4134	4157 1			38
						4547	9							
06	0 W	28717	-0-	28717	93284	538	1	24096 3	Y	3712	3689 1			61
						4083	9							

WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 11H		RRCID ->	270393	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	12544	PERF.13567	- 19169		
01	84475 X	67273	-0-	-17202	-0-	62115	3	5158 9	Y	4689	370 0	4370 1		37
02	68964 X	54857	-0-	-14107	-0-	50153	3	4704 9	Y	4276	161 0	4063 1		89
03	67084 X	50308	-0-	-16776	-0-	339	1	48219 3	Y	1591	3 0	1665 1		12
						1750	9							
04	65100 X	58078	-0-	-7022	-0-	349	1	54455 3	Y	2976	2 0	2941 1		45
						3274	9							
05	67270 X	60289	-0-	-6981	-0-	413	1	56495 3	Y	3074	3091 1			28
						3381	9							
06	65100 X	56154	-0-	-8946	-0-	335	1	52892 3	Y	2661	2645 1			44
						2927	9							

MOBIL UNIT C			WELL #: 2H		RRCID ->	270485	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12496	- 18590		
01	77218 X	77218	-0-	-0-	-0-	63866	3	13352 9	N	12138	1109 0	11186 1		96
02	60508 X	57773	-0-	-2735	-0-	46714	3	11059 9	N	10054	426 0	9514 1		210
03	78709 X	62946	-0-	-15763	-0-	434	1	50687 3	N	10750	9 0	10872 1		79
						11825	9							
04	0 W	56591	-0-	56591	56591	354	1	46885 3	N	8502	5 0	8448 1		128
						9352	9							
05	0 W	52785	-0-	52785	109376	370	1	43219 3	N	8360	8412 1			76
						9196	9							
06	0 W	47267	-0-	47267	156643	300	1	38867 3	N	7364	7318 1			122
						8100	9							

WESTON-HENKE UNIT			WELL #: 5H		RRCID ->	270486	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12775	- 16380		
01	58559 X	40857	-0-	-17702	-0-	38122	3	2735 9	Y	2486	235 0	2291 1		20
02	47768 X	31617	-0-	-16151	-0-	29387	3	2230 9	Y	2027	92 0	1913 1		42
03	49538 X	33230	-0-	-16308	-0-	232	1	30729 3	Y	2063	2 0	2088 1		15
						2269	9							
04	47250 X	31556	-0-	-15694	-0-	197	1	29365 3	Y	1813	1 0	1800 1		27
						1994	9							
05	48825 X	29485	-0-	-19340	-0-	209	1	27276 3	Y	1818	1828 1			17
						2000	9							
06	39540 X	29835	-0-	-9705	-0-	483	1	27562 3	Y	1627	1617 1			27
						1790	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013				TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		73191 X	49034	-0-	-24157	-0-	39658 3	9376 9	Y	8524	760 0	7874 1	68
02		65240 X	40109	-0-	-25131	-0-	32078 3	8031 9	Y	7301	306 0	6911 1	152
03		63209 X	38842	-0-	-24367	-0-	284 1	31136 3	Y	6747	6 0	6844 1	49
							7422 9						
04		54960 X	34773	-0-	-20187	-0-	224 1	28587 3	Y	5420	3 0	5384 1	82
							5962 9						
05		49042 X	31773	-0-	-17269	-0-	229 1	25884 3	Y	5145	5180 1		47
							5660 9						
06		47460 X	38321	-0-	-9139	-0-	531 1	32543 3	Y	4770	4738 1		79
							5247 9						

BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420			
01		70406 X	70406	-0-	-0-	-0-	55179 3	15227 9	Y	13843	14052 1		87
02		53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	42288 3	11438 9	Y	10398	10360 1		125
03		55862 X	40485	-0-	-15377	-0-	727 1	29946 3	Y	8920	8918 1		127
							9812 9						
04		54060 X	39997	-0-	-14063	-0-	745 1	30158 3	Y	8267	8326 1		68
							9094 9						
05		55862 X	36731	-0-	-19131	-0-	775 1	27862 3	Y	7358	7283 1		143
							8094 9						
06		54060 X	33405	-0-	-20655	-0-	708 1	25847 3	Y	6227	6149 1		221
							6850 9						

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457			
01		49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	40041 3	9153 9	Y	8321	761 0	7698 1	66
02		37072 X	36350	-0-	-722	-0-	29146 3	7204 9	Y	6549	282 0	6196 1	137
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						

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675			
01		75392 X	72677	-0-	-2715	-0-	57772 3	14905 9	Y	13550	13730 1		85
02		68096 X	50175	-0-	-17921	-0-	39135 3	11040 9	Y	10036	10000 1		121
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						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #:		4H		RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193 - 18388
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		90056 X	90056	-0-	-0-	-0-	64513 3	25543 9	Y	23221	23008 0	213		
02		91715 X	91715	-0-	-0-	-0-	68903 3	22812 9	Y	20738	20495 0	456		
03		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	1749 1	70409 3	Y	19418	19 0	142	19713 1	
04		87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	21360 9							
05		83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	1307 1	69082 3	Y	15580	10 0	235	15477 1	
*06		74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	17138 9							
							1352 1	64898 3	Y	15534	15627 1	142		
							17087 9							
							1302 1	58411 3	Y	13530	13448 1	224		
							14883 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		
05		68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	120 4	9095 9						
*06		64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1153 1	53172 3	N	12805	12777 1	101		
							14086 9							
							1144 1	54459 3	N	8413	8486 1	28		
							9254 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		2H		RRCID ->	272729	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11777	PERF. N/A		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		SHUT IN	25475	-0-	25475	25475	16372 3	9103 9	Y	8275	7908 1	367		
05		SHUT IN	86353	-0-	86353	111828	58560 3	27793 9	Y	25266	25249 1	384		
06		SHUT IN	70944	-0-	70944	182772	49931 3	21013 9	Y	19103	19028 1	459		

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H		RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303 - 18667		
*04		101289 X	101289	-0-	-0-	-0-	1310 1	68653 3	Y	28478	17 0	429	28032 1	
*05		87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	31326 9							
06		82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	1264 1	60142 3	Y	24027	24237 1	219		
							26430 9							
							462 1	56051 3	Y	17336	17268 1	287		
							19070 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		
05		59768 X	57158	-0-	-2610	-0-	30 4	7981 9						
*06		59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1001 1	46312 3	N	8950	8944 1	70		
							9845 9							
							1102 1	52614 3	N	5182	5235 1	17		
							5700 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		
*05		82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	213 4	10209 9						
*06		78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1383 1	63822 3	N	15323	15284 1	121		
							16855 9							
							1395 1	66408 3	N	9733	9822 1	32		
							10706 9							

OIL AND GAS DIVISION

		SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748										
		SINOR RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205	- 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		10044 X	7584	-0-	-2460	-0-	6654 3	930 9	Y	845	845 1				-0-
02		9072 X	8574	-0-	-498	-0-	7723 3	851 9	Y	774	774 1				-0-
03		10044 X	8174	-0-	-1870	-0-	7303 3	871 9	Y	792	792 1				-0-
04		7650 X	6987	-0-	-663	-0-	6439 3	548 9	Y	498	498 1				-0-
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-

		ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:	01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	14270	- 18820	
01		20677 X	17592	-0-	-3085	-0-	17592 3		Y	-0-					-0-
02		16520 X	13703	-0-	-2817	-0-	13703 3		Y	-0-					-0-
03		18290 X	15101	-0-	-3189	-0-	15101 3		Y	-0-					-0-
04		17700 X	15606	-0-	-2094	-0-	15606 3		Y	-0-					-0-
05		17825 X	17338	-0-	-487	-0-	17338 3		Y	-0-					-0-
06		17010 X	15628	-0-	-1382	-0-	15628 3		Y	-0-					-0-

		CHESNUTT 01		WELL #:	01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.	13223	- 17350	
01		11532 X	9733	-0-	-1799	-0-	9452 3	281 9	Y	255	255 1				-0-
02		10248 X	8984	-0-	-1264	-0-	8721 3	263 9	Y	239	239 1				-0-
03		11098 X	9521	-0-	-1577	-0-	9255 3	266 9	Y	242	242 1				-0-
04		10320 X	9062	-0-	-1258	-0-	8823 3	239 9	Y	217	217 1				-0-
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-

		LONG 01		WELL #:	01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	18327	PERF.	13700	- 18182	
01		18104 X	13746	-0-	-4358	-0-	11397 3	2349 9	Y	2135	2135 1				-0-
02		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	9781 3	2091 9	Y	1901	1901 1				-0-
03		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	10922 3	2173 9	Y	1975	1975 1				-0-
04		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10471 3	2047 9	Y	1861	1861 1				-0-
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-

		CHESNUTT 02		WELL #:	01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	13490	- 16922	
01		5270 X	4441	-0-	-829	-0-	4347 3	94 9	Y	85	85 1				-0-
02		4564 X	3407	-0-	-1157	-0-	3342 3	65 9	Y	59	59 1				-0-
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	4044 3	85 9	Y	77	77 1				-0-
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-

		HANDY 02		WELL #:	1H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	13513	- 17860	
01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	10132 3	5731 9	Y	5210	5210 1				-0-
02		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	9503 3	5470 9	Y	4973	4973 1				-0-
03		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	9026 3	5590 9	Y	5082	5082 1				-0-
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-

		DULLYE 01		WELL #:	01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	13640	- 18750	
01		15810 X	12205	-0-	-3605	-0-	9443 3	2762 9	Y	2511	2511 1				-0-
02		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	9319 3	2695 9	Y	2450	2450 1				-0-
03		13547 X	11794	-0-	-1753	-0-	9170 3	2624 9	Y	2385	2385 1				-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE	
01		16802 X	15111	-0-	-1691	-0-	12528	3	2583	9	Y	2348	2348	1	-0-
02		12824 X	12796	-0-	-28	-0-	10715	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
03		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11927	3	2594	9	Y	2358	2358	1	-0-
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-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
01		10385 X	9031	-0-	-1354	-0-	9031	3			N	-0-			-0-
02		8680 X	5438	-0-	-3242	-0-	5438	3			N	-0-			-0-
03		9610 X	5120	-0-	-4490	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
04		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-			-0-
05		9486 X	9161	-0-	-325	-0-	9161	3			N	-0-			-0-
06		8730 X	8027	-0-	-703	-0-	8027	3			N	-0-			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
01		15190 X	3950	-0-	-11240	-0-	3452	3	498	9	Y	453	453	1	-0-
02		11452 X	8437	-0-	-3015	-0-	6963	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-
03		12679 X	12036	-0-	-643	-0-	10043	3	1993	9	Y	1812	1812	1	-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
01		17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-
02		10864 X	9604	-0-	-1260	-0-	7936	3	1668	9	Y	1516	1516	1	-0-
03		12028 X	11988	-0-	-40	-0-	10087	3	1901	9	Y	1728	1728	1	-0-
04		10830 X	8858	-0-	-1972	-0-	7552	3	1306	9	Y	1187	1187	1	-0-
05		10633 X	7835	-0-	-2798	-0-	6524	3	1311	9	Y	1192	1192	1	-0-
06		11610 X	7207	-0-	-4403	-0-	6063	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
01		13237 X	11583	-0-	-1654	-0-	11507	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
02		11564 X	10040	-0-	-1524	-0-	9985	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
03		12276 X	10653	-0-	-1623	-0-	10578	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
04		11220 X	10228	-0-	-992	-0-	10151	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
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-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
01		0 W	3456	-0-	3456	14245	2050	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
02		0 W	2238	-0-	2238	16483	1063	3	1175	9	Y	1068	1068	1	-0-
03		0 W	2071	-0-	2071	18554	808	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-
04		0 W	2228	-0-	2228	20782	1150	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-
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-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
01		992 N	452	-0-	-540	-0-	429	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
03		775 N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
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
01	23281 X	18274	-0-	-5007	-0-	14897	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
02	16520 X	16406	-0-	-114	-0-	13273	3	3133	9	Y	2848	2848	1	-0-
03	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	16147	3	3583	9	Y	3257	3257	1	-0-
04	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15442	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
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-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-			-0-
02	3780 X	3170	-0-	-610	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
03	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			Y	-0-			-0-
04	5850 X	4238	-0-	-1612	-0-	4238	3			Y	-0-			-0-
05	6045 X	4660	-0-	-1385	-0-	4660	3			Y	-0-			-0-
06	5850 X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-			-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
01	8587 X	7194	-0-	-1393	-0-	5909	3	1285	9	N	1168	1168	1	-0-
02	6272 X	6162	-0-	-110	-0-	5029	3	1133	9	N	1030	1030	1	-0-
03	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	5566	3	1250	9	N	1136	1136	1	-0-
04	6720 X	6191	-0-	-529	-0-	5041	3	1150	9	N	1045	1045	1	-0-
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-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
01	14074 X	11951	-0-	-2123	-0-	11515	3	436	9	N	396	396	1	-0-
02	12712 X	10045	-0-	-2667	-0-	9682	3	363	9	N	330	330	1	-0-
03	14074 X	11097	-0-	-2977	-0-	10625	3	472	9	N	429	429	1	-0-
04	12090 X	10003	-0-	-2087	-0-	9600	3	403	9	N	366	366	1	-0-
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-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502														
01	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-			-0-
02	11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-					N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
01	13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	3119	3	3802	9	N	3456	3456	1	-0-
02	10612 X	4711	-0-	-5901	-0-	2502	3	2209	9	N	2008	2008	1	-0-
03	11749 X	4205	-0-	-7544	-0-	2446	3	1759	9	N	1599	1599	1	-0-
04	11370 X	3922	-0-	-7448	-0-	2270	3	1652	9	N	1502	1502	1	-0-
05	0 W	3622	-0-	3622	3622	2101	3	1521	9	N	1383	1383	1	-0-
06	0 W	3238	-0-	3238	6860	1915	3	1323	9	N	1203	1203	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
01	25637 X	14108	-0-	-11529	-0-	12525	3	1583	9	Y	1439	1439	1	-0-
02	14420 X	11945	-0-	-2475	-0-	10443	3	1502	9	Y	1365	1365	1	-0-
03	15965 X	11683	-0-	-4282	-0-	10295	3	1388	9	Y	1262	1262	1	-0-
04	15450 X	11144	-0-	-4306	-0-	9866	3	1278	9	Y	1162	1162	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	15531 X	13751	-0-	-1780	-0-	8459	3	5292	9	N	4811	4811	1	-0-
02	14056 X	11485	-0-	-2571	-0-	7513	3	3972	9	N	3611	3611	1	-0-
03	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	9755	3	5399	9	N	4908	4908	1	-0-
04	13320 X	11990	-0-	-1330	-0-	7977	3	4013	9	N	3648	3648	1	-0-
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-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
01	26567 X	21898	-0-	-4669	-0-	20040	3	1858	9	N	1689	1689	1	-0-
02	19320 X	18193	-0-	-1127	-0-	16523	3	1670	9	N	1518	1518	1	-0-
03	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	22651	3	1904	9	N	1731	1731	1	-0-
04	20700 X	19486	-0-	-1214	-0-	17896	3	1590	9	N	1445	1445	1	-0-
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-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
01	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	8542	3	4426	9	N	4024	4024	1	-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	3982	3	2659	9	N	2417	2417	1	-0-
03	6107 X	1989	-0-	-4118	-0-	1205	3	784	9	N	713	713	1	-0-
04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	10607	3	5532	9	N	5029	5029	1	-0-
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-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
01	41726 X	31042	-0-	-10684	-0-	29215	3	1827	9	Y	1661	1661	1	-0-
02	37688 X	27498	-0-	-10190	-0-	25883	3	1615	9	Y	1468	1468	1	-0-
03	40145 X	29018	-0-	-11127	-0-	27323	3	1695	9	Y	1541	1541	1	-0-
04	38100 X	26118	-0-	-11982	-0-	24511	3	1607	9	Y	1461	1461	1	-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
01	23808 X	20487	-0-	-3321	-0-	14726	3	5761	9	Y	5237	5237	1	-0-
02	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	12186	3	4876	9	Y	4433	4433	1	-0-
03	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627	3	4847	9	Y	4406	4406	1	-0-
04	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	11825	3	4763	9	Y	4330	4330	1	-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
01	32984 X	28811	-0-	-4173	-0-	22197	3	6614	9	Y	6013	6013	1	-0-
02	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	18663	3	5397	9	Y	4906	4906	1	-0-
03	25947 X	24410	-0-	-1537	-0-	18709	3	5701	9	Y	5183	5183	1	-0-
04	25110 X	23051	-0-	-2059	-0-	17936	3	5115	9	Y	4650	4650	1	-0-
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-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
01	25885 X	20160	-0-	-5725	-0-	15692	3	4468	9	Y	4062	4062	1	-0-
02	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	13281	3	3776	9	Y	3433	3433	1	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14415 X	221	-0-	-14194	-0-	177 3	44 9	Y	40	40 1	-0-			
02		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	10660 3	4013 9	Y	3648	3648 1	-0-			
03		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	9806 3	3057 9	Y	2779	2779 1	-0-			
04		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8613 3	3198 9	Y	2907	2907 1	-0-			
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	7209 3	2559 9	Y	2326	2326 1	-0-			
06		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	-0-		-0-			

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
01		12121 X	10758	-0-	-1363	-0-	10758 3		Y	-0-		-0-			
02		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057 3		Y	-0-		-0-			
03		12121 X	7483	-0-	-4638	-0-	7483 3		Y	-0-		-0-			
04		10410 X	8961	-0-	-1449	-0-	8961 3		Y	-0-		-0-			
05		10757 X	8665	-0-	-2092	-0-	8665 3		Y	-0-		-0-			
06		10410 X	7804	-0-	-2606	-0-	7804 3		Y	-0-		-0-			

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
01		12462 X	9513	-0-	-2949	-0-	9513 3		N	-0-		-0-			
02		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609 3		N	-0-		-0-			
03		10509 X	8942	-0-	-1567	-0-	8942 3		N	-0-		-0-			
04		10170 X	8154	-0-	-2016	-0-	8154 3		N	-0-		-0-			
05		9982 X	7994	-0-	-1988	-0-	7994 3		N	-0-		-0-			
06		9210 X	7532	-0-	-1678	-0-	7532 3		N	-0-		-0-			

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
01		26908 X	19985	-0-	-6923	-0-	17092 3	2893 9	Y	2630	2630 1	-0-			
02		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15486 3	2944 9	Y	2676	2676 1	-0-			
03		22072 X	20412	-0-	-1660	-0-	17420 3	2992 9	Y	2720	2720 1	-0-			
04		21360 X	19414	-0-	-1946	-0-	16671 3	2743 9	Y	2494	2494 1	-0-			
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-			

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
01		25823 X	18849	-0-	-6974	-0-	16596 3	2253 9	Y	2048	2048 1	-0-			
02		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	14622 3	1934 9	Y	1758	1758 1	-0-			
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	18248 3	2396 9	Y	2178	2178 1	-0-			
04		19380 X	16630	-0-	-2750	-0-	14691 3	1939 9	Y	1763	1763 1	-0-			
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-			

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
01		6262 X	974	-0-	-5288	-0-	631 3	343 9	Y	312	312 1	-0-			
02		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5078 3	1526 9	Y	1387	1387 1	-0-			
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	3639 3	1218 9	Y	1107	1107 1	-0-			
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	3288 3	1346 9	Y	1224	1224 1	-0-			
05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	3831 3	1124 9	Y	1022	1022 1	-0-			
*06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3401 3	965 9	Y	877	877 1	-0-			

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
01		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	12456 3	3241 9	Y	2946	2946 1	-0-			
02		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	9804 3	2665 9	Y	2423	2423 1	-0-			
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	11216 3	3068 9	Y	2789	2789 1	-0-			
04		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	9682 3	2616 9	Y	2378	2378 1	-0-			
05		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	9396 3	2558 9	Y	2325	2325 1	-0-			
*06		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8394 3	2262 9	Y	2056	2056 1	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28055 X	25116	-0-	-2939	-0-	24565	3	551 9	Y	501	501	1	-0-
02	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	22498	3	496 9	Y	451	451	1	-0-
03	24862 X	23760	-0-	-1102	-0-	23263	3	497 9	Y	452	452	1	-0-
04	24060 X	23147	-0-	-913	-0-	22684	3	463 9	Y	421	421	1	-0-
05	25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	24603	3	477 9	Y	434	434	1	-0-
06	24060 X	22958	-0-	-1102	-0-	22533	3	425 9	Y	386	386	1	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812													
01	26009 X	20275	-0-	-5734	-0-	15150	3	5125 9	Y	4659	4659	1	-0-
02	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	12191	3	4280 9	Y	3891	3891	1	-0-
03	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	14648	3	4084 9	Y	3713	3713	1	-0-
04	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	13987	3	4089 9	Y	3717	3717	1	-0-
05	17887 X	17765	-0-	-122	-0-	13944	3	3821 9	Y	3474	3474	1	-0-
06	17310 X	16795	-0-	-515	-0-	13254	3	3541 9	Y	3219	3219	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439													
01	39153 X	13225	-0-	-25928	-0-	8788	3	4437 9	Y	4034	4034	1	-0-
02	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	8983	3	4429 9	Y	4026	4026	1	-0-
03	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	17612	3	7893 9	Y	7175	7175	1	-0-
04	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	15462	3	6534 9	Y	5940	5940	1	-0-
05	22630 X	5614	-0-	-17016	-0-	3989	3	1625 9	Y	1477	1477	1	-0-
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-				Y	-0-			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503													
01	45074 X	34010	-0-	-11064	-0-	34010	3		Y	-0-			-0-
02	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	25142	3		Y	-0-			-0-
03	38874 X	32642	-0-	-6232	-0-	32642	3		Y	-0-			-0-
04	36510 X	29034	-0-	-7476	-0-	29017	3	17 9	Y	15	15	1	-0-
05	34348 X	27161	-0-	-7187	-0-	27146	3	15 9	Y	14	14	1	-0-
06	32910 X	24570	-0-	-8340	-0-	24560	3	10 9	Y	9	9	1	-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161													
01	26567 X	25223	-0-	-1344	-0-	23748	3	1475 9	Y	1341	1341	1	-0-
02	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	19574	3	1217 9	Y	1106	1106	1	-0-
03	28272 X	21558	-0-	-6714	-0-	20242	3	1316 9	Y	1196	1196	1	-0-
04	27360 X	20499	-0-	-6861	-0-	19265	3	1234 9	Y	1122	1122	1	-0-
05	28272 X	19991	-0-	-8281	-0-	18778	3	1213 9	Y	1103	1103	1	-0-
06	24420 X	18643	-0-	-5777	-0-	17640	3	1003 9	Y	912	912	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702													
01	56947 X	39588	-0-	-17359	-0-	34234	3	5354 9	Y	4867	4867	1	-0-
02	33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	28911	3	4737 9	Y	4306	4306	1	-0-
03	44826 X	40412	-0-	-4414	-0-	35103	3	5309 9	Y	4826	4826	1	-0-
04	43380 X	37354	-0-	-6026	-0-	32600	3	4754 9	Y	4322	4322	1	-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932													
01	18414 X	16887	-0-	-1527	-0-	13943	3	2944 9	Y	2676	2676	1	-0-
02	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	5690	3	2030 9	Y	1845	1845	1	-0-
03	10509 X	546	-0-	-9963	-0-	385	3	161 9	Y	146	146	1	-0-
04	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	17887	3	6646 9	Y	6042	6042	1	-0-
05	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	29699	3	9825 9	Y	8932	8929	1	-0-
*06	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	19145	3	6898 9	Y	6271	6271	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		48453 X	28063	-0-	-20390	-0-	21789	3	6274	9	N	5704	5704	1	-0-
02		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	16075	3	4552	9	N	4138	4138	1	-0-
03		21266 X	20841	-0-	-425	-0-	16358	3	4483	9	N	4075	4075	1	-0-
04		20580 X	17585	-0-	-2995	-0-	13907	3	3678	9	N	3344	3344	1	-0-
05		21266 X	16574	-0-	-4692	-0-	13212	3	3362	9	N	3056	3056	1	-0-
06		20580 X	12959	-0-	-7621	-0-	10946	3	2013	9	N	1830	1830	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004															
01		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	21516	3	4550	9	Y	4136	4136	1	-0-
02		22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	18499	3	3795	9	Y	3450	3450	1	-0-
03		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	14983	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
04		15150 X	13678	-0-	-1472	-0-	11372	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-
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-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321															
01		37696 X	24184	-0-	-13512	-0-	24184	3			Y	-0-			-0-
02		20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	3			Y	-0-			-0-
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-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702															
01		18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	12483	3	6301	9	Y	5728	5728	1	-0-
02		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	9851	3	5908	9	Y	5371	5371	1	-0-
03		15190 X	15100	-0-	-90	-0-	9630	3	5470	9	Y	4973	4973	1	-0-
04		18180 X	14010	-0-	-4170	-0-	9056	3	4954	9	Y	4504	4504	1	-0-
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-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330															
01		11780 X	11537	-0-	-243	-0-	7837	3	3700	9	Y	3364	3364	1	-0-
02		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	5877	3	2570	9	Y	2336	2336	1	-0-
03		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	6834	3	2973	9	Y	2703	2703	1	-0-
04		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6032	3	2621	9	Y	2383	2383	1	-0-
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-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
01		3689 X	2742	-0-	-947	-0-	1595	3	1147	9	N	1043	1043	1	-0-
02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	432	3	1090	9	N	991	991	1	-0-
03		1891 X	1457	-0-	-434	-0-	281	3	1176	9	N	1069	1069	1	-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1766	3	1076	9	N	978	978	1	-0-
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-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402															
01		33604 X	20398	-0-	-13206	-0-	16552	3	3846	9	Y	3496	3496	1	-0-
02		20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	16641	3	3989	9	Y	3626	3626	1	-0-
03		21948 X	20796	-0-	-1152	-0-	16977	3	3819	9	Y	3472	3472	1	-0-
04		21240 X	17325	-0-	-3915	-0-	14115	3	3210	9	Y	2918	2918	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		21824 X	14824	-0-	-7000	-0-	14824	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		18786 X	13060	-0-	-5726	-0-	13060	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		16830 X	12476	-0-	-4354	-0-	12476	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		16182 X	13571	-0-	-2611	-0-	13571	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		14340 X	13176	-0-	-1164	-0-	13176	3	Y	-0-	-0-	-0-	

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401													
01		15531 X	12585	-0-	-2946	-0-	10791	3	Y	1631	1631	1	-0-
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	8354	3	Y	1680	1680	1	-0-
03		15500 X	10246	-0-	-5254	-0-	8299	3	Y	1770	1770	1	-0-
04		12240 X	10595	-0-	-1645	-0-	8587	3	Y	1825	1825	1	-0-
05		12648 X	8017	-0-	-4631	-0-	6605	3	Y	1284	1284	1	-0-
06		12180 X	6808	-0-	-5372	-0-	5567	3	Y	1128	1128	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422													
01		28923 X	21821	-0-	-7102	-0-	19821	3	Y	1818	1818	1	-0-
02		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	17581	3	Y	1591	1591	1	-0-
03		22444 X	20391	-0-	-2053	-0-	18624	3	Y	1606	1606	1	-0-
04		21720 X	18887	-0-	-2833	-0-	17289	3	Y	1453	1453	1	-0-
05		22444 X	18728	-0-	-3716	-0-	17218	3	Y	1373	1373	1	-0-
06		21120 X	17086	-0-	-4034	-0-	15421	3	Y	1514	1514	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992													
01		30690 X	15097	-0-	-15593	-0-	9671	3	Y	4933	4933	1	-0-
02		21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	13060	3	Y	7308	7308	1	-0-
03		19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	12597	3	Y	6365	6365	1	-0-
04		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	12059	3	Y	4989	4989	1	-0-
05		18879 X	16267	-0-	-2612	-0-	11353	3	Y	4467	4467	1	-0-
06		18270 X	14324	-0-	-3946	-0-	10024	3	Y	3909	3909	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
01		11253 X	7052	-0-	-4201	-0-	5390	3	Y	1511	1511	1	-0-
02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	6145	3	Y	1667	1667	1	-0-
03		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6699	3	Y	1820	1820	1	-0-
04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	6070	3	Y	1669	1669	1	-0-
05		7502 X	7055	-0-	-447	-0-	5401	3	Y	1504	1504	1	-0-
06		7260 X	6293	-0-	-967	-0-	4788	3	Y	1368	1368	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451													
01		28458 X	22863	-0-	-5595	-0-	16470	3	Y	5812	5812	1	-0-
02		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	Y	4783	4783	1	-0-
03		21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	Y	5042	5042	1	-0-
04		20340 X	16699	-0-	-3641	-0-	11896	3	Y	4366	4366	1	-0-
05		21018 X	16538	-0-	-4480	-0-	11876	3	Y	4238	4238	1	-0-
06		20340 X	14864	-0-	-5476	-0-	10697	3	Y	3788	3788	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062													
01		19561 X	15122	-0-	-4439	-0-	13326	3	Y	1633	1633	1	-0-
02		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	Y	1681	1681	1	-0-
03		19561 X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	Y	1734	1734	1	-0-
04		18210 X	13240	-0-	-4970	-0-	11452	3	Y	1625	1625	1	-0-
05		16957 X	13269	-0-	-3688	-0-	11641	3	Y	1480	1480	1	-0-
06		15780 X	11794	-0-	-3986	-0-	10298	3	Y	1360	1360	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		12121 X	9239	-0-	-2882	-0-	7316 3	1923 9	Y	1748	1748 1	-0-
02		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	6536 3	1921 9	Y	1746	1746 1	-0-
03		8835 X	5776	-0-	-3059	-0-	4487 3	1289 9	Y	1172	1172 1	-0-
04		8940 X	8851	-0-	-89	-0-	6779 3	2072 9	Y	1884	1884 1	-0-
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-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122												
01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	12512 3	4201 9	Y	3819	3819 1	-0-
02		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	12425 3	3652 9	Y	3320	3320 1	-0-
03		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	11617 3	3636 9	Y	3305	3305 1	-0-
04		16170 X	13098	-0-	-3072	-0-	9912 3	3186 9	Y	2896	2896 1	-0-
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-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302												
01		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-		-0-
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	3304 3	1850 9	N	1682	1682 1	-0-
03		4681 X	1968	-0-	-2713	-0-	1299 3	669 9	N	608	608 1	-0-
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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766												
01		25823 X	20406	-0-	-5417	-0-	20010 3	396 9	N	360	360 1	-0-
02		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18024 3	325 9	N	295	295 1	-0-
03		24862 X	20738	-0-	-4124	-0-	20389 3	349 9	N	317	317 1	-0-
04		24060 X	21881	-0-	-2179	-0-	21547 3	334 9	N	304	304 1	-0-
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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942												
01		18011 X	14181	-0-	-3830	-0-	12628 3	1553 9	Y	1412	1412 1	-0-
02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	11054 3	1520 9	Y	1382	1382 1	-0-
03		13330 X	12616	-0-	-714	-0-	11200 3	1416 9	Y	1287	1287 1	-0-
04		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11170 3	1764 9	Y	1604	1604 1	-0-
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-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432												
01		17980 X	12000	-0-	-5980	-0-	10492 3	1508 9	Y	1371	1371 1	-0-
02		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	12815 3	1833 9	Y	1666	1666 1	-0-
03		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	12351 3	1788 9	Y	1625	1625 1	-0-
04		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	11650 3	1620 9	Y	1473	1473 1	-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652												
01		18011 X	9284	-0-	-8727	-0-	6805 3	2479 9	Y	2254	2254 1	-0-
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	8862 3	3257 9	Y	2961	2961 1	-0-
03		16647 X	11922	-0-	-4725	-0-	8789 3	3133 9	Y	2848	2848 1	-0-
04		13380 X	10614	-0-	-2766	-0-	7807 3	2807 9	Y	2552	2552 1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32922 X	24262	-0-	-8660	-0-	19932	3	4330	9	Y	3936	3936	1	-0-
02	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17194	3	3642	9	Y	3311	3311	1	-0-
03	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	22030	3	4369	9	Y	3972	3972	1	-0-
04	25320 X	22026	-0-	-3294	-0-	18416	3	3610	9	Y	3282	3282	1	-0-
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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502														
01	21607 X	17843	-0-	-3764	-0-	16352	3	1491	9	Y	1355	1355	1	-0-
02	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	11831	3	909	9	Y	826	826	1	-0-
03	18600 X	3807	-0-	-14793	-0-	3504	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
04	18000 X	160	-0-	-17840	-0-	127	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17280 X	4508	-0-	-12772	-0-	4204	3	304	9	Y	276	276	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586														
01	43493 X	34991	-0-	-8502	-0-	28666	3	6325	9	Y	5750	5750	1	-0-
02	28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	23053	3	5231	9	Y	4755	4755	1	-0-
03	0 W	29469	-0-	29469	29469	23979	3	5490	9	Y	4991	4991	1	-0-
04	0 W	27950	-0-	27950	57419	22988	3	4962	9	Y	4511	4511	1	-0-
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-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
01	44361 X	34088	-0-	-10273	-0-	29916	3	4172	9	Y	3793	3793	1	-0-
02	28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	24656	3	3704	9	Y	3367	3367	1	-0-
03	34968 X	27593	-0-	-7375	-0-	23145	3	4448	9	Y	4044	4044	1	-0-
04	33840 X	26637	-0-	-7203	-0-	22521	3	4116	9	Y	3742	3742	1	-0-
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-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	8979	3	1626	9	Y	1478	1478	1	-0-
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5196	3	1119	9	Y	1017	1017	1	-0-
03	7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	5442	3	1180	9	Y	1073	1073	1	-0-
04	10260 X	5760	-0-	-4500	-0-	4623	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
01	36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	14602	3	7572	9	Y	6884	6884	1	-0-
02	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	13010	3	6629	9	Y	6026	6026	1	-0-
03	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140	1	-0-
04	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	12995	3	6406	9	Y	5824	5824	1	-0-
05	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	12835	3	6129	9	Y	5572	5572	1	-0-
*06	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	12023	3	5646	9	Y	5133	5133	1	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
01	13857 X	9741	-0-	-4116	-0-	9179	3	562	9	Y	511	511	1	-0-
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	7790	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
03	11501 X	8987	-0-	-2514	-0-	8429	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
04	10410 X	7766	-0-	-2644	-0-	7283	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
05	9796 X	7670	-0-	-2126	-0-	7216	3	454	9	Y	413	413	1	-0-
06	9420 X	7851	-0-	-1569	-0-	7365	3	486	9	Y	442	442	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BURNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13230	- 18916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12090 X	9010	-0-	-3080	-0-	8964	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
02	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7584	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
03	10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	9720 X	7444	-0-	-2276	-0-	7421	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
05	9920 X	7189	-0-	-2731	-0-	7174	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
06	8730 X	7188	-0-	-1542	-0-	7171	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.13416	- 19808		
01	40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763	3	4641	9	Y	4219	4219	1	-0-
02	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15911	3	2885	9	Y	2623	2623	1	-0-
03	40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1	-0-
04	39660 X	5657	-0-	-34003	-0-	4679	3	978	9	Y	889	889	1	-0-
05	40982 X	17935	-0-	-23047	-0-	14842	3	3093	9	Y	2812	2812	1	-0-
06	29430 X	16252	-0-	-13178	-0-	13575	3	2677	9	Y	2434	2434	1	-0-

ROY ESSE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268510	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.12252	- 16035		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2011														

STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13388	- 17214		
01	10726 X	9291	-0-	-1435	-0-	9197	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6992	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
03	8959 X	6285	-0-	-2674	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
04	9000 X	4690	-0-	-4310	-0-	4588	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
05	9300 X	4770	-0-	-4530	-0-	4725	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
06	9000 X	5164	-0-	-3836	-0-	5055	3	109	9	Y	99	99	1	-0-

SCHEDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178	- 18497		
01	38688 X	22662	-0-	-16026	-0-	15273	3	7389	9	Y	6717	6717	1	-0-
02	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	17324	3	8360	9	Y	7600	7600	1	-0-
03	31636 X	31636	-0-	-0-	-0-	21356	3	10280	9	Y	9345	9345	1	-0-
04	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	19921	3	9150	9	Y	8318	8318	1	-0-
05	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	19564	3	8612	9	Y	7829	7829	1	-0-
*06	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	17974	3	8089	9	Y	7354	7354	1	-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13720	- 17852		
01	45601 X	30096	-0-	-15505	-0-	30096	3			Y	-0-			-0-
02	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	28575	3			Y	-0-			-0-
03	40734 X	29971	-0-	-10763	-0-	29971	3			Y	-0-			-0-
04	39060 X	26514	-0-	-12546	-0-	26506	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
05	31651 X	23467	-0-	-8184	-0-	23449	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
06	30630 X	21235	-0-	-9395	-0-	21229	3	6	9	Y	5	5	1	-0-

WATSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230	- 16154		
01	7223 X	2005	-0-	-5218	-0-	1962	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6618	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
03	10540 X	5742	-0-	-4798	-0-	5634	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
04	10200 X	6009	-0-	-4191	-0-	5914	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MANGIONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934	- 16905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			-0-			-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	2182 3	1392 9	Y	1265	1265 1	-0-
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	3580 3	2482 9	Y	2256	2256 1	-0-
04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	2266 3	1326 9	Y	1205	1205 1	-0-
05		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3931 3	2528 9	Y	2298	2295 1	-0-
*06		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	3765 3	2407 9	Y	2188	2188 1	-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135	- 19036
01		28117 X	21495	-0-	-6622	-0-	21381 3	114 9	Y	104	104 1	-0-
02		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	14148 3	81 9	Y	74	74 1	-0-
03		25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	25782 3	119 9	Y	108	108 1	-0-
04		21660 X	20956	-0-	-704	-0-	20866 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
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-

WIEDING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745	- 19226
01		24025 X	15153	-0-	-8872	-0-	15153 3		Y	-0-		-0-
02		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662 3		Y	-0-		-0-
03		15717 X	13826	-0-	-1891	-0-	13826 3		Y	-0-		-0-
04		15210 X	11759	-0-	-3451	-0-	11759 3		Y	-0-		-0-
05		15717 X	12551	-0-	-3166	-0-	12551 3		Y	-0-		-0-
06		14670 X	12874	-0-	-1796	-0-	12874 3		Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12500	- 16982
01		12555 X	8192	-0-	-4363	-0-	5682 3	2510 9	Y	2282	2282 1	-0-
02		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	6614 3	2999 9	Y	2726	2726 1	-0-
03		12648 X	10104	-0-	-2544	-0-	6850 3	3254 9	Y	2958	2958 1	-0-
04		12240 X	7967	-0-	-4273	-0-	5429 3	2538 9	Y	2307	2307 1	-0-
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-

THREE SISTERS 01		WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620	- 17041
01		20429 X	10467	-0-	-9962	-0-	7964 3	2503 9	Y	2275	2275 1	-0-
02		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	10443 3	3522 9	Y	3202	3202 1	-0-
03		13237 X	11155	-0-	-2082	-0-	8311 3	2844 9	Y	2585	2585 1	-0-
04		12810 X	10112	-0-	-2698	-0-	7399 3	2713 9	Y	2466	2466 1	-0-
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-

MENSIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12964	PERF.13028	- 17324
01		19220 X	3357	-0-	-15863	-0-	2425 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
02		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	6588 3	3496 9	Y	3178	3178 1	-0-
03		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	8510 3	4010 9	Y	3645	3645 1	-0-
04		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	7669 3	3299 9	Y	2999	2999 1	-0-
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-

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	14511	PERF.14679	- 19190
01		32798 X	21426	-0-	-11372	-0-	21426 3		Y	-0-		-0-
02		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955 3		Y	-0-		-0-
03		21917 X	18529	-0-	-3388	-0-	18529 3		Y	-0-		-0-
04		21210 X	18230	-0-	-2980	-0-	18230 3		Y	-0-		-0-
05		21917 X	17781	-0-	-4136	-0-	17781 3		Y	-0-		-0-
06		20730 X	16706	-0-	-4024	-0-	16706 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		0 Z	21021	-0-	21021	680178	11882	3	9139	9	Y	8308	8308	1	-0-
02		0 Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	7360	9	Y	6691	6691	1	-0-
03		0 Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	7337	9	Y	6670	6670	1	-0-
04		0 Z	17256	-0-	17256	730234	7348	3	9908	9	Y	9007	9007	1	-0-
05		0 Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	9796	9	Y	8905	8905	1	-0-
06		0 Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	3347	9	Y	3043	3043	1	-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602															
01		21266 X	15251	-0-	-6015	-0-	15251	3			Y	-0-			-0-
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			Y	-0-			-0-
03		15686 X	14191	-0-	-1495	-0-	14191	3			Y	-0-			-0-
04		15180 X	12928	-0-	-2252	-0-	12928	3			Y	-0-			-0-
05		15686 X	13062	-0-	-2624	-0-	13062	3			Y	-0-			-0-
06		14760 X	12608	-0-	-2152	-0-	12608	3			Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472															
01		17918 X	12496	-0-	-5422	-0-	9293	3	3203	9	Y	2912	2912	1	-0-
02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	12922	3	3981	9	Y	3619	3619	1	-0-
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	10838	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
04		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	11554	3	3721	9	Y	3383	3383	1	-0-
05		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	3207	3207	1	-0-
06		13290 X	12449	-0-	-841	-0-	9448	3	3001	9	Y	2728	2728	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
01		16027 X	7950	-0-	-8077	-0-	5562	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	5958	3	2880	9	Y	2618	2618	1	-0-
03		11997 X	8053	-0-	-3944	-0-	5436	3	2617	9	Y	2379	2379	1	-0-
04		11610 X	9342	-0-	-2268	-0-	6032	3	3310	9	Y	3009	3009	1	-0-
05		11997 X	7374	-0-	-4623	-0-	4584	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-
06		9480 X	6581	-0-	-2899	-0-	4598	3	1983	9	Y	1803	1803	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
01		20026 X	8546	-0-	-11480	-0-	6180	3	2366	9	Y	2151	2151	1	-0-
02		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	2584	1	-0-
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-
04		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	1783	1783	1	-0-
05		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	2084	2084	1	-0-
06		8430 X	8400	-0-	-30	-0-	6157	3	2243	9	Y	2039	2039	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
01		20212 X	10157	-0-	-10055	-0-	7261	3	2896	9	Y	2633	2633	1	-0-
02		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	2674	1	-0-
03		19313 X	11504	-0-	-7809	-0-	8432	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-
04		18690 X	9276	-0-	-9414	-0-	6816	3	2460	9	Y	2236	2236	1	-0-
05		12276 X	9307	-0-	-2969	-0-	6862	3	2445	9	Y	2223	2223	1	-0-
06		11880 X	7548	-0-	-4332	-0-	5553	3	1995	9	Y	1814	1814	1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
01		58218 X	37748	-0-	-20470	-0-	37748	3			Y	-0-			-0-
02		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-			-0-
03		45911 X	31790	-0-	-14121	-0-	31790	3			Y	-0-			-0-
04		44310 X	28357	-0-	-15953	-0-	28357	3			Y	-0-			-0-
05		40672 X	28662	-0-	-12010	-0-	28662	3			Y	-0-			-0-
06		36540 X	29661	-0-	-6879	-0-	29661	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12915	- 18079	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16802 X	12923	-0-	-3879	-0-	11518 3	1405 9	Y	1277	1277	1		-0-
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	9267 3	1123 9	Y	1021	1021	1		-0-
03	13733 X	4644	-0-	-9089	-0-	4238 3	406 9	Y	369	369	1		-0-
04	13290 X	6738	-0-	-6552	-0-	6076 3	662 9	Y	602	602	1		-0-
05	13733 X	13285	-0-	-448	-0-	11398 3	1887 9	Y	1715	1712	1	3 8	-0-
*06	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	15215 3	2892 9	Y	2629	2629	1		-0-

WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	13847	PERF.14285	- 17901	
01	28427 X	21751	-0-	-6676	-0-	21751 3		Y	-0-				-0-
02	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	16713 3		Y	-0-				-0-
03	23157 X	18804	-0-	-4353	-0-	18804 3		Y	-0-				-0-
04	22410 X	17862	-0-	-4548	-0-	17862 3		Y	-0-				-0-
05	23157 X	19070	-0-	-4087	-0-	19070 3		Y	-0-				-0-
06	21060 X	16148	-0-	-4912	-0-	16148 3		Y	-0-				-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268794	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.13191	- 17252	
01	18166 X	9072	-0-	-9094	-0-	6103 3	2969 9	Y	2699	2699	1		-0-
02	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	6758 3	2929 9	Y	2663	2663	1		-0-
03	10447 X	10150	-0-	-297	-0-	7089 3	3061 9	Y	2783	2783	1		-0-
04	9840 X	8740	-0-	-1100	-0-	6246 3	2494 9	Y	2267	2267	1		-0-
05	10447 X	6872	-0-	-3575	-0-	4855 3	2017 9	Y	1834	1834	1		-0-
06	10110 X	4559	-0-	-5551	-0-	3239 3	1320 9	Y	1200	1200	1		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268800	COMPL. DATE	12/26/2012	TOTAL DEPTH	13076	PERF.13280	- 18601	
01	46624 X	26840	-0-	-19784	-0-	23817 3	3023 9	Y	2748	2748	1		-0-
02	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	21760 3	2752 9	Y	2502	2502	1		-0-
03	32767 X	26813	-0-	-5954	-0-	23787 3	3026 9	Y	2751	2751	1		-0-
04	31710 X	25967	-0-	-5743	-0-	23152 3	2815 9	Y	2559	2559	1		-0-
05	29698 X	24722	-0-	-4976	-0-	22145 3	2577 9	Y	2343	2343	1		-0-
06	26250 X	22906	-0-	-3344	-0-	20442 3	2464 9	Y	2240	2240	1		-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268802	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12993	PERF.13050	- 18351	
01	40889 X	26066	-0-	-14823	-0-	23312 3	2754 9	Y	2504	2504	1		-0-
02	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	21005 3	2406 9	Y	2187	2187	1		-0-
03	31248 X	24123	-0-	-7125	-0-	21609 3	2514 9	Y	2285	2285	1		-0-
04	30240 X	22383	-0-	-7857	-0-	20199 3	2184 9	Y	1985	1985	1		-0-
05	29171 X	21911	-0-	-7260	-0-	19787 3	2124 9	Y	1931	1931	1		-0-
06	25230 X	19855	-0-	-5375	-0-	17876 3	1979 9	Y	1799	1799	1		-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268836	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	13010	PERF.13075	- 18251	
01	38874 X	24652	-0-	-14222	-0-	21977 3	2675 9	Y	2432	2432	1		-0-
02	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	18985 3	2297 9	Y	2088	2088	1		-0-
03	26598 X	21676	-0-	-4922	-0-	19323 3	2353 9	Y	2139	2139	1		-0-
04	25740 X	19964	-0-	-5776	-0-	17846 3	2118 9	Y	1925	1925	1		-0-
05	24893 X	19315	-0-	-5578	-0-	17301 3	2014 9	Y	1831	1831	1		-0-
06	23850 X	17222	-0-	-6628	-0-	15531 3	1691 9	Y	1537	1537	1		-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268838	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	13198	PERF.13432	- 17103	
01	22630 X	2887	-0-	-19743	-0-	2053 3	834 9	Y	758	758	1		-0-
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	4668 3	2443 9	Y	2221	2221	1		-0-
03	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	6856 3	2972 9	Y	2702	2702	1		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	122 1	17119 3	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
02		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	113 1	14048 3	Y	27	27 1	-0-
							30 9					
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-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601												
01		65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653 3	6920 9	Y	6291	6291 1	-0-
02		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028 3	5595 9	Y	5086	5086 1	-0-
03		41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404 3	5644 9	Y	5131	5131 1	-0-
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-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781												
01		48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581 3	1563 9	Y	1421	1421 1	-0-
02		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224 3	1375 9	Y	1250	1250 1	-0-
03		40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218 3	1485 9	Y	1350	1350 1	-0-
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-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065												
01		57505 X	42259	-0-	-15246	-0-	42259 3		Y	-0-		-0-
02		36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36700 3		Y	-0-		-0-
03		0 W	38292	-0-	38292	38292	38292 3		Y	-0-		-0-
04		0 W	31817	-0-	31817	70109	31817 3		Y	-0-		-0-
05		102949 X	32840	-0-	-70109	-0-	32840 3		Y	-0-		-0-
06		40890 X	31848	-0-	-9042	-0-	31848 3		Y	-0-		-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981												
01		43493 X	24838	-0-	-18655	-0-	22285 3	2553 9	Y	2321	2321 1	-0-
02		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	19792 3	2302 9	Y	2093	2093 1	-0-
03		27962 X	25037	-0-	-2925	-0-	22523 3	2514 9	Y	2285	2285 1	-0-
04		27060 X	21107	-0-	-5953	-0-	18945 3	2162 9	Y	1965	1965 1	-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822												
01		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	35714 3	11249 9	Y	10226	10226 1	-0-
02		37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	28219 3	8867 9	Y	8061	8061 1	-0-
03		40610 X	39637	-0-	-973	-0-	30296 3	9341 9	Y	8492	8492 1	-0-
04		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	31121 3	9214 9	Y	8376	8376 1	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		58249 X	41486	-0-	-16763	-0-	38163	3	3323	9	Y	3021	3021	1	-0-
02		38041 X	38041	-0-	-0-	-0-	34969	3	3072	9	Y	2793	2793	1	-0-
03		45508 X	39691	-0-	-5817	-0-	36527	3	3164	9	Y	2876	2876	1	-0-
04		44040 X	36425	-0-	-7615	-0-	33586	3	2839	9	Y	2581	2581	1	-0-
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-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
01		25203 X	19421	-0-	-5782	-0-	18692	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
02		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	17831	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
03		21111 X	19236	-0-	-1875	-0-	18579	3	657	9	Y	597	597	1	-0-
04		20430 X	17127	-0-	-3303	-0-	16553	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
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-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
01		19282 X	13483	-0-	-5799	-0-	13121	3	362	9	Y	329	329	1	-0-
02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	12806	3	350	9	Y	318	318	1	-0-
03		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	Y	326	326	1	-0-
04		15630 X	14895	-0-	-735	-0-	14662	3	233	9	Y	212	212	1	-0-
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-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
01		17515 X	14440	-0-	-3075	-0-	14170	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9923	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
03		0 W	10648	-0-	10648	10648	10517	3	131	9	Y	119	119	1	-0-
04		0 W	10667	-0-	10667	21315	10525	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
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-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
01		43338 X	28505	-0-	-14833	-0-	28505	3			Y	-0-			-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	3			Y	-0-			-0-
03		27745 X	22062	-0-	-5683	-0-	22062	3			Y	-0-			-0-
04		26850 X	19997	-0-	-6853	-0-	19997	3			Y	-0-			-0-
05		27745 X	20075	-0-	-7670	-0-	20075	3			Y	-0-			-0-
06		26850 X	22215	-0-	-4635	-0-	22215	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
01		25947 X	20967	-0-	-4980	-0-	20526	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
02		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18096	3	333	9	Y	303	303	1	-0-
03		0 W	18685	-0-	18685	18685	18316	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
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-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
01		58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745	3	4714	9	Y	4285	4285	1	-0-
02		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	30196	3	5262	9	Y	4784	4784	1	-0-
03		37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	32211	3	5255	9	Y	4777	4777	1	-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130	3			Y	-0-
02		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	3			Y	-0-
03		31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037	3			Y	-0-
04		30240 X	21380	-0-	-8860	-0-	21380	3			Y	-0-
05		31248 X	21391	-0-	-9857	-0-	21391	3			Y	-0-
06		27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057	3			Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531												
01		53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386	3	9698	9	Y	-0-
02		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020	3	7383	9	Y	-0-
03		31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269	3	7510	9	Y	-0-
04		30240 X	24764	-0-	-5476	-0-	17573	3	7191	9	Y	-0-
05		31248 X	22842	-0-	-8406	-0-	16757	3	6085	9	Y	-0-
06		30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108	3	5418	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201												
01		53444 X	30966	-0-	-22478	-0-	21893	3	9073	9	Y	-0-
02		25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	18571	3	7317	9	Y	-0-
03		31527 X	26101	-0-	-5426	-0-	19120	3	6981	9	Y	-0-
04		30510 X	24220	-0-	-6290	-0-	17732	3	6488	9	Y	-0-
05		31527 X	23307	-0-	-8220	-0-	17436	3	5871	9	Y	-0-
06		29970 X	20213	-0-	-9757	-0-	15630	3	4583	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532												
01		53568 X	36205	-0-	-17363	-0-	25812	3	10393	9	Y	-0-
02		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	14764	3	5970	9	Y	-0-
03		31000 X	4643	-0-	-26357	-0-	3346	3	1297	9	Y	-0-
04		30000 X	24114	-0-	-5886	-0-	17738	3	6376	9	Y	-0-
05		31000 X	29298	-0-	-1702	-0-	20815	3	8483	9	Y	-0-
06		30000 X	27880	-0-	-2120	-0-	19341	3	8539	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668												
01		52235 X	36043	-0-	-16192	-0-	25108	3	10935	9	Y	-0-
02		26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	19295	3	7620	9	Y	-0-
03		35402 X	19448	-0-	-15954	-0-	14206	3	5242	9	Y	-0-
04		34260 X	22459	-0-	-11801	-0-	15551	3	6908	9	Y	-0-
05		35402 X	20882	-0-	-14520	-0-	14396	3	6486	9	Y	-0-
06		34260 X	19816	-0-	-14444	-0-	13632	3	6184	9	Y	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901												
01		40362 X	31680	-0-	-8682	-0-	28664	3	3016	9	Y	-0-
02		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	24695	3	2542	9	Y	-0-
03		28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	25421	3	2599	9	Y	-0-
04		26820 X	23937	-0-	-2883	-0-	21713	3	2224	9	Y	-0-
05		27714 X	22487	-0-	-5227	-0-	20422	3	2065	9	Y	-0-
06		26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036	3	1928	9	Y	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393												
01		85064 X	21817	-0-	-63247	-0-	17658	3	4159	9	Y	-0-
02		33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	27091	3	6456	9	Y	-0-
03		53872 X	53872	-0-	-0-	-0-	43756	3	10116	9	Y	-0-
04		45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	37145	3	8444	9	Y	-0-
05		43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	35228	3	7974	9	Y	-0-
*06		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195	3	6914	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 #: 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
01		52235 X	30149	-0-	-22086	-0-	21138	3	9011	9	Y	8192	8192	1		-0-
02		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	14464	3	5811	9	Y	5283	5283	1		-0-
03		28582 X	19734	-0-	-8848	-0-	14698	3	5036	9	Y	4578	4578	1		-0-
04		27660 X	27355	-0-	-305	-0-	20401	3	6954	9	Y	6322	6322	1		-0-
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-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
01		44671 X	22539	-0-	-22132	-0-	22539	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		24955 X	17726	-0-	-7229	-0-	17726	3			Y	-0-	-0-			-0-
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-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																
01		42966 X	24291	-0-	-18675	-0-	21908	3	2383	9	Y	2166	2166	1		-0-
02		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	18502	3	2090	9	Y	1900	1900	1		-0-
03		31527 X	24006	-0-	-7521	-0-	21569	3	2437	9	Y	2215	2215	1		-0-
04		28590 X	21507	-0-	-7083	-0-	19063	3	2444	9	Y	2222	2222	1		-0-
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-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772																
01		58993 X	49640	-0-	-9353	-0-	33618	3	16022	9	Y	14565	14565	1		-0-
02		42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	28821	3	13896	9	Y	12633	12633	1		-0-
03		50685 X	41037	-0-	-9648	-0-	27849	3	13188	9	Y	11989	11989	1		-0-
04		49050 X	36833	-0-	-12217	-0-	25382	3	11451	9	Y	10410	10410	1		-0-
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-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401																
01		51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348	3	2899	9	Y	2635	2635	1		-0-
02		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	19790	3	2368	9	Y	2153	2153	1		-0-
03		28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795	3	2481	9	Y	2255	2255	1		-0-
04		27360 X	8503	-0-	-18857	-0-	7613	3	890	9	Y	809	809	1		-0-
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-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																
01		64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638	3	7018	9	Y	6380	6380	1		-0-
02		43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	37936	3	5721	9	Y	5201	5201	1		-0-
03		62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009	3	5896	9	Y	5360	5360	1		-0-
04		60180 X	42773	-0-	-17407	-0-	37442	3	5331	9	Y	4846	4846	1		-0-
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-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																
01		59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468	3	6566	9	Y	5969	5969	1		-0-
02		33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	27268	3	6567	9	Y	5970	5970	1		-0-
03		41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507	3	6505	9	Y	5914	5914	1		-0-
04		40500 X	31581	-0-	-8919	-0-	25679	3	5902	9	Y	5365	5365	1		-0-
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-

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	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943	3			Y	-0-			-0-
02		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-			-0-
03		17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637	3			Y	-0-			-0-
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-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
01		107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324	3			Y	-0-			-0-
02		59269 X	59269	-0-	-0-	-0-	59269	3			Y	-0-			-0-
03		81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889	3			Y	-0-			-0-
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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
01		49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1	-0-
02		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	3795	9	Y	3450	3450	1	-0-
03		28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
04		27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	8252	9	Y	7502	7502	1	-0-
05		28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	5959	9	Y	5417	5417	1	-0-
06		25830 X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	5174	9	Y	4704	4704	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
01		37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1	-0-
02		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	3724	9	Y	3385	3385	1	-0-
03		18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	484	9	Y	440	440	1	-0-
04		18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	2837	9	Y	2579	2579	1	-0-
05		18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	3725	9	Y	3386	3386	1	-0-
06		18330 X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	3598	9	Y	3271	3271	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062															
01		16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170	1	-0-
02		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	4655	9	Y	4232	4232	1	-0-
03		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	4587	9	Y	4170	4170	1	-0-
04		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208	3	4070	9	Y	3700	3700	1	-0-
05		9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	3276	9	Y	2978	2978	1	-0-
06		8760 X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	2792	9	Y	2538	2538	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351															
01		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976	1	-0-
02		42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	7116	9	Y	6469	6469	1	-0-
03		43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	8264	9	Y	7513	7513	1	-0-
04		36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305	3	8111	9	Y	7374	7374	1	-0-
05		35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	7220	9	Y	6564	6564	1	-0-
06		30270 X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	6312	9	Y	5738	5738	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
01		55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251	1	-0-
02		21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	5342	9	Y	4856	4856	1	-0-
03		31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-
04		30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430	3	5432	9	Y	4938	4938	1	-0-
05		31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	4915	9	Y	4468	4468	1	-0-
06		25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	5147	9	Y	4679	4679	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 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
01		38595 X	3584	-0-	-35011	-0-	3179 3	405 9	Y	368	368 1		-0-
02		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	15570 3	2379 9	Y	2163	2163 1		-0-
03		26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972 3	3225 9	Y	2932	2932 1		-0-
04		25440 X	13111	-0-	-12329	-0-	11197 3	1914 9	Y	1740	1740 1		-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632													
01		38409 X	15547	-0-	-22862	-0-	13520 3	2027 9	Y	1843	1843 1		-0-
02		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	13385 3	1931 9	Y	1755	1755 1		-0-
03		26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800 3	2970 9	Y	2700	2700 1		-0-
04		25350 X	17736	-0-	-7614	-0-	15334 3	2402 9	Y	2184	2184 1		-0-
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-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349													
01		47213 X	31697	-0-	-15516	-0-	27081 3	4616 9	Y	4196	4196 1		-0-
02		38752 X	28757	-0-	-9995	-0-	25611 3	3146 9	Y	2860	2860 1		-0-
03		39463 X	26459	-0-	-13004	-0-	23244 3	3215 9	Y	2923	2923 1		-0-
04		32010 X	13121	-0-	-18889	-0-	11178 3	1943 9	Y	1766	1766 1		-0-
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-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041													
01		18166 X	15227	-0-	-2939	-0-	15098 3	129 9	Y	117	117 1		-0-
02		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11167 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
03		16771 X	12913	-0-	-3858	-0-	12794 3	119 9	Y	108	108 1		-0-
04		15900 X	14116	-0-	-1784	-0-	13993 3	123 9	Y	112	112 1		-0-
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-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101													
01		44640 X	25539	-0-	-19101	-0-	25323 3	216 9	Y	196	196 1		-0-
02		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	20708 3	182 9	Y	165	165 1		-0-
03		27311 X	22764	-0-	-4547	-0-	22585 3	179 9	Y	163	163 1		-0-
04		26430 X	20673	-0-	-5757	-0-	20528 3	145 9	Y	132	132 1		-0-
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-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001													
01		50344 X	39252	-0-	-11092	-0-	38407 3	845 9	N	768	768 1		-0-
02		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	31605 3	708 9	N	644	644 1		-0-
03		35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301 3	756 9	N	687	687 1		-0-
04		34530 X	28474	-0-	-6056	-0-	27836 3	638 9	N	580	580 1		-0-
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371													
01		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	10772 3	4595 9	Y	4177	4177 1		-0-
02		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	8601 3	3846 9	Y	3496	3496 1		-0-
03		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035 3	3823 9	Y	3475	3475 1		-0-
04		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	8584 3	3524 9	Y	3204	3204 1		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		80879 X	58950	-0-	-21929	-0-	58950	3	Y	-0-		-0-
02		48359 X	48359	-0-	-0-	-0-	48359	3	Y	-0-		-0-
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-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
01		18042 X	13711	-0-	-4331	-0-	12908	3	Y	730	730 1	-0-
02		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11041	3	Y	617	617 1	-0-
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
01		48050 X	17380	-0-	-30670	-0-	15542	3	Y	1671	1671 1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	Y	-0-		-0-
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-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
01		73222 X	11935	-0-	-61287	-0-	10498	3	Y	1306	1306 1	-0-
02		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	10391	3	Y	1728	1728 1	-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
01		41726 X	23131	-0-	-18595	-0-	17251	3	Y	5345	5345 1	-0-
02		21463 X	21463	-0-	-0-	-0-	15652	3	Y	5283	5283 1	-0-
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-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
01		47802 X	26691	-0-	-21111	-0-	19684	3	Y	6370	6370 1	-0-
02		23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	17322	3	Y	5633	5633 1	-0-
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-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751												
01		21824 X	10858	-0-	-10966	-0-	9360	3	Y	1362	1362 1	-0-
02		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7434	3	Y	1087	1087 1	-0-
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-

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	* * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	W	29191		-0-	29191	418854		17744	3	11447	9	-0-
02		0	W	27948		-0-	27948	446802		17412	3	10536	9	-0-
03		0	W	30381		-0-	30381	477183		19198	3	11183	9	-0-
04		0	W	25469		-0-	25469	502652		16241	3	9228	9	-0-
05		0	W	23421		-0-	23421	526073		14970	3	8451	9	-0-
06		0	W	18558		-0-	18558	544631		12021	3	6537	9	-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
01		44857	X	25126		-0-	-19731		-0-	22498	3	2628	9	-0-
02		20208	X	20208		-0-	-0-		-0-	18000	3	2208	9	-0-
03		31403	X	22906		-0-	-8497		-0-	20599	3	2307	9	-0-
04		28920	X	19308		-0-	-9612		-0-	17394	3	1914	9	-0-
05		27497	X	17641		-0-	-9856		-0-	15910	3	1731	9	-0-
06		24330	X	16173		-0-	-8157		-0-	14574	3	1599	9	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
01		54746	X	36044		-0-	-18702		-0-	31312	3	4732	9	-0-
02		29363	X	29363		-0-	-0-		-0-	25427	3	3936	9	-0-
03		38223	X	31158		-0-	-7065		-0-	26932	3	4226	9	-0-
04		36990	X	28340		-0-	-8650		-0-	24420	3	3920	9	-0-
05		38223	X	28160		-0-	-10063		-0-	24037	3	4123	9	-0-
06		34890	X	25610		-0-	-9280		-0-	22504	3	3106	9	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
01		62775	X	52059		-0-	-10716		-0-	36612	3	15447	9	-0-
02		45563	X	45563		-0-	-0-		-0-	32308	3	13255	9	-0-
03		53599	X	41251		-0-	-12348		-0-	29134	3	12117	9	-0-
04		51870	X	40686		-0-	-11184		-0-	28869	3	11817	9	-0-
05		53599	X	42738		-0-	-10861		-0-	30590	3	12148	9	-0-
06		50370	X	34695		-0-	-15675		-0-	24935	3	9760	9	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
01		41261	X	25023		-0-	-16238		-0-	23816	3	1207	9	-0-
02		34468	X	20640		-0-	-13828		-0-	19836	3	804	9	-0-
03		34658	X	21206		-0-	-13452		-0-	20304	3	902	9	-0-
04		30180	X	18464		-0-	-11716		-0-	17714	3	750	9	-0-
05		26660	X	17998		-0-	-8662		-0-	17180	3	818	9	-0-
06		24210	X	15821		-0-	-8389		-0-	15153	3	668	9	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
01		73718	X	33145		-0-	-40573		-0-	33145	3		Y	-0-
02		55804	X	27074		-0-	-28730		-0-	27074	3		Y	-0-
03		0	W	27352		-0-	27352	27352		27352	3		Y	-0-
04		0	W	24596		-0-	24596	51948		24596	3		Y	-0-
05		75745	X	23797		-0-	-51948		-0-	23797	3		Y	-0-
06		32070	X	22746		-0-	-9324		-0-	22746	3		Y	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
01		76105	X	56907		-0-	-19198		-0-	49018	3	7889	9	-0-
02		68740	X	49572		-0-	-19168		-0-	42743	3	6829	9	-0-
03		76105	X	51049		-0-	-25056		-0-	44157	3	6892	9	-0-
04		69030	X	47438		-0-	-21592		-0-	41301	3	6137	9	-0-
05		61163	X	45000		-0-	-16163		-0-	39340	3	5660	9	-0-
06		55080	X	39697		-0-	-15383		-0-	34795	3	4902	9	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636	3	7167	9	Y	6515	6515	1	-0-
02		67172 X	43981	-0-	-23191	-0-	37896	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-
03		74369 X	44693	-0-	-29676	-0-	38732	3	5961	9	Y	5419	5419	1	-0-
04		64710 X	40675	-0-	-24035	-0-	35465	3	5210	9	Y	4736	4736	1	-0-
05		59644 X	38357	-0-	-21287	-0-	33582	3	4775	9	Y	4341	4341	1	-0-
06		50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285	3	4065	9	Y	3695	3695	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
01		58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697	3	11677	9	Y	10615	10615	1	-0-
02		51212 X	30374	-0-	-20838	-0-	20804	3	9570	9	Y	8700	8700	1	-0-
03		49724 X	31445	-0-	-18279	-0-	21635	3	9810	9	Y	8918	8918	1	-0-
04		48120 X	35687	-0-	-12433	-0-	25300	3	10387	9	Y	9443	9443	1	-0-
05		49724 X	36554	-0-	-13170	-0-	26245	3	10309	9	Y	9372	9372	1	-0-
06		37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365	3	8830	9	Y	8027	8027	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
01		18848 X	11377	-0-	-7471	-0-	7971	3	3406	9	Y	3096	3096	1	-0-
02		14812 X	9452	-0-	-5360	-0-	6643	3	2809	9	Y	2554	2554	1	-0-
03		0 W	9703	-0-	9703	9703	6873	3	2830	9	Y	2573	2573	1	-0-
04		0 W	8727	-0-	8727	18430	6099	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
05		0 W	8302	-0-	8302	26732	5832	3	2470	9	Y	2245	2245	1	-0-
*06		34259 X	7527	-0-	-26732	-0-	5299	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
01		84475 X	29012	-0-	-55463	-0-	25832	3	3180	9	Y	2891	2891	1	-0-
02		72576 X	20846	-0-	-51730	-0-	18268	3	2578	9	Y	2344	2344	1	-0-
03		72943 X	55096	-0-	-17847	-0-	48564	3	6532	9	Y	5938	5938	1	-0-
04		64350 X	49710	-0-	-14640	-0-	44431	3	5279	9	Y	4799	4799	1	-0-
05		64883 X	46291	-0-	-18592	-0-	41705	3	4586	9	Y	4169	4169	1	-0-
06		53310 X	41649	-0-	-11661	-0-	37560	3	4089	9	Y	3717	3717	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
01		42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	39703	3	3051	9	N	2774	2774	1	-0-
02		56840 X	36909	-0-	-19931	-0-	34373	3	2536	9	N	2305	2305	1	-0-
03		60481 X	38292	-0-	-22189	-0-	35585	3	2707	9	N	2461	2461	1	-0-
04		48510 X	33186	-0-	-15324	-0-	30862	3	2324	9	N	2113	2113	1	-0-
05		47647 X	32639	-0-	-15008	-0-	30363	3	2276	9	N	2069	2069	1	-0-
06		41370 X	28938	-0-	-12432	-0-	26897	3	2041	9	N	1855	1855	1	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
01		73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534	3	10815	9	Y	9832	9832	1	-0-
02		66248 X	50430	-0-	-15818	-0-	40732	3	9698	9	Y	8816	8816	1	-0-
03		64697 X	49298	-0-	-15399	-0-	40265	3	9033	9	Y	8212	8212	1	-0-
04		60060 X	50577	-0-	-9483	-0-	41622	3	8955	9	Y	8141	8141	1	-0-
05		56823 X	47960	-0-	-8863	-0-	39533	3	8427	9	Y	7661	7661	1	-0-
06		54030 X	41544	-0-	-12486	-0-	34336	3	7208	9	Y	6553	6553	1	-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776															
01		38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953	3	593	9	Y	539	539	1	-0-
02		28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508	3	454	9	Y	413	413	1	-0-
03		28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768	3	477	9	Y	434	434	1	-0-
04		20130 X	11398	-0-	-8732	-0-	10974	3	424	9	Y	385	385	1	-0-
05		18321 X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	Y	307	307	1	-0-
06		13110 X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	Y	266	266	1	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199	3	9621	9	Y	8746	8746	1	-0-
02		34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234	3	7891	9	Y	7174	7174	1	-0-
03		0 W	25768	-0-	25768	25768	17244	3	8524	9	Y	7749	7749	1	-0-
04		0 W	24108	-0-	24108	49876	16181	3	7927	9	Y	7206	7206	1	-0-
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-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	12737	PERF.12930 - 19511			
01		51677 X	34626	-0-	-17051	-0-	27527	3	7099	9	Y	6454	6454	1	-0-
02		54961 X	54961	-0-	-0-	-0-	43926	3	11035	9	Y	10032	10032	1	-0-
03		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	51259	3	12434	9	Y	11304	11304	1	-0-
04		58479 X	58479	-0-	-0-	-0-	47275	3	11204	9	Y	10185	10185	1	-0-
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-

LONG 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13527 - 19488			
01		90985 X	68249	-0-	-22736	-0-	56071	3	12178	9	Y	11071	11071	1	-0-
02		70392 X	56553	-0-	-13839	-0-	46357	3	10196	9	Y	9269	9269	1	-0-
03		72974 X	60084	-0-	-12890	-0-	49257	3	10827	9	Y	9843	9843	1	-0-
04		68370 X	58234	-0-	-10136	-0-	47796	3	10438	9	Y	9489	9489	1	-0-
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-

OPIELA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13215 - 18026			
01		35495 X	25542	-0-	-9953	-0-	24783	3	759	9	Y	690	690	1	-0-
02		28448 X	26681	-0-	-1767	-0-	26095	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
03		29946 X	26201	-0-	-3745	-0-	25555	3	646	9	Y	587	587	1	-0-
04		27600 X	18825	-0-	-8775	-0-	18082	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
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-

HANDY 02		WELL #:		0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.13128 - 19291			
01		58807 X	20108	-0-	-38699	-0-	13786	3	6322	9	Y	5747	5747	1	-0-
02		53116 X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	Y	4227	4227	1	-0-
03		58807 X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	Y	4776	4776	1	-0-
04		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	13027	3	5121	9	Y	4655	4655	1	-0-
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-

CHOATE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.13149 - 18050			
01		76973 X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1	-0-
02		69524 X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	Y	10190	10190	1	-0-
03		42977 X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	Y	11776	11776	1	-0-
04		64410 X	44202	-0-	-20208	-0-	31633	3	12569	9	Y	11426	11426	1	-0-
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-

DEBILL 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.13474 - 19350			
01		441556 X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	Y	17599	17599	1	-0-
02		70084 X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	Y	14698	14698	1	-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	Y	18113	18113	1	-0-
02		76832 X	72951	-0-	-3881	-0-	-0-	55840	3	17111	9	Y	15555	15555	1	-0-
03		85064 X	67486	-0-	-17578	-0-	-0-	51408	3	16078	9	Y	14616	14616	1	-0-
04		82320 X	62002	-0-	-20318	-0-	-0-	47287	3	14715	9	Y	13377	13377	1	-0-
05		85064 X	72092	-0-	-12972	-0-	-0-	56396	3	15696	9	Y	14269	14269	1	-0-
06		82320 X	67992	-0-	-14328	-0-	-0-	53975	3	14017	9	Y	12743	12743	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																
01		93620 X	57727	-0-	-35893	-0-	-0-	55506	3	2221	9	Y	2019	2019	1	-0-
02		84560 X	48071	-0-	-36489	-0-	-0-	46208	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
03		74338 X	52018	-0-	-22320	-0-	-0-	50039	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
04		65250 X	44828	-0-	-20422	-0-	-0-	43249	3	1579	9	Y	1435	1435	1	-0-
05		63147 X	45995	-0-	-17152	-0-	-0-	44441	3	1554	9	Y	1413	1413	1	-0-
06		55860 X	42435	-0-	-13425	-0-	-0-	41012	3	1423	9	Y	1294	1294	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275																
01		0 Z	13360	-0-	13360	316314	11719	3	1641	9	Y	1492	1492	1	-0-	
02		0 Z	8785	-0-	8785	325099	7483	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-	
03		0 Z	9849	-0-	9849	334948	8343	3	1506	9	Y	1369	1369	1	-0-	
04		342926 X	7978	-0-	-334948	-0-	6578	3	1400	9	Y	1273	1273	1	-0-	
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-	

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478																
01		93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273	3	19118	9	Y	17380	17380	1	-0-	
02		69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	60469	3	9458	9	Y	8598	8598	1	-0-	
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-	

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576																
01		56079 X	27369	-0-	-28710	-0-	19157	3	8212	9	Y	7465	7465	1	-0-	
02		50652 X	23587	-0-	-27065	-0-	16671	3	6916	9	Y	6287	6287	1	-0-	
03		56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707	3	7372	9	Y	6702	6702	1	-0-	
04		38880 X	23642	-0-	-15238	-0-	16848	3	6794	9	Y	6176	6176	1	-0-	
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-	

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018																
01		100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954	3	22814	9	Y	20740	20740	1	-0-	
02		84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458	3	18583	9	Y	16894	16894	1	-0-	
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-	

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651																
01		72850 X	58273	-0-	-14577	-0-	49020	3	9253	9	Y	8412	8412	1	-0-	
02		65800 X	20657	-0-	-45143	-0-	16959	3	3698	9	Y	3362	3362	1	-0-	
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-	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43238	3	10909	9	N	9917	9917	1	-0-
02	57336 X	57336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46428	3	10908	9	N	9916	9916	1	-0-
03	51987 X	41070	-0-	-10917	-0-	-0-	-0-	33419	3	7651	9	N	6955	6955	1	-0-
04	50310 X	31964	-0-	-18346	-0-	-0-	-0-	25527	3	6437	9	N	5852	5852	1	-0-
05	54670 X	54670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44363	3	10307	9	N	9370	9370	1	-0-
*06	56655 X	56655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325 - 19928				
01	93983 X	93983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80909	3	13074	9	Y	11885	11885	1	-0-
02	78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67650	3	11053	9	Y	10048	10048	1	-0-
03	73841 X	73841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	Y	9464	9464	1	-0-
04	65580 X	24364	-0-	-41216	-0-	-0-	-0-	20999	3	3365	9	Y	3059	3059	1	-0-
05	67766 X	57337	-0-	-10429	-0-	-0-	-0-	49014	3	8323	9	Y	7566	7566	1	-0-
06	65580 X	49657	-0-	-15923	-0-	-0-	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1	-0-

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13182 - 18051				
01	75002 X	75002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51738	3	23264	9	Y	21149	21149	1	-0-
02	57698 X	57698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	Y	16187	16187	1	-0-
03	61256 X	53642	-0-	-7614	-0-	-0-	-0-	37139	3	16503	9	Y	15003	15003	1	-0-
04	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33481	3	14497	9	Y	13179	13179	1	-0-
05	61256 X	43478	-0-	-17778	-0-	-0-	-0-	30294	3	13184	9	Y	11985	11985	1	-0-
06	59280 X	36965	-0-	-22315	-0-	-0-	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13562 - 19423				
01	90614 X	90614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71313	3	19301	9	Y	17546	17546	1	-0-
02	78792 X	77428	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	60957	3	16471	9	Y	14974	14974	1	-0-
03	87234 X	75871	-0-	-11363	-0-	-0-	-0-	59759	3	16112	9	Y	14647	14647	1	-0-
04	58073 X	58073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45476	3	12597	9	Y	11452	11452	1	-0-
05	87234 X	66950	-0-	-20284	-0-	-0-	-0-	52427	3	14523	9	Y	13203	13203	1	-0-
06	84420 X	52778	-0-	-31642	-0-	-0-	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190 - 18411				
01	87979 X	87979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62429	3	25550	9	Y	23227	23227	1	-0-
02	67260 X	67260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47648	3	19612	9	Y	17829	17829	1	-0-
03	68541 X	61564	-0-	-6977	-0-	-0-	-0-	44125	3	17439	9	Y	15854	15854	1	-0-
04	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37855	3	14232	9	Y	12938	12938	1	-0-
05	68541 X	47336	-0-	-21205	-0-	-0-	-0-	34423	3	12913	9	Y	11739	11739	1	-0-
06	66330 X	37595	-0-	-28735	-0-	-0-	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13499 - 20676				
01	92743 X	92743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72008	3	20735	9	Y	18850	18850	1	-0-
02	81564 X	70522	-0-	-11042	-0-	-0-	-0-	54375	3	16147	9	Y	14679	14679	1	-0-
03	90303 X	77470	-0-	-12833	-0-	-0-	-0-	59757	3	17713	9	Y	16103	16103	1	-0-
04	76453 X	76453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59214	3	17239	9	Y	15672	15672	1	-0-
05	90303 X	81708	-0-	-8595	-0-	-0-	-0-	63589	3	18119	9	Y	16472	16472	1	-0-
06	87390 X	68393	-0-	-18997	-0-	-0-	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1	-0-

RIDLEY 01		WELL #:		09H	RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12930 - 18511				
01	79701 X	66643	-0-	-13058	-0-	-0-	-0-	40966	3	25677	9	Y	23343	23343	1	-0-
02	71988 X	43385	-0-	-28603	-0-	-0-	-0-	26789	3	16596	9	Y	15087	15087	1	-0-
03	79701 X	40378	-0-	-39323	-0-	-0-	-0-	24254	3	16124	9	Y	14658	14658	1	-0-
04	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21717	3	13116	9	Y	11924	11924	1	-0-
05	79701 X	37195	-0-	-42506	-0-	-0-	-0-	23523	3	13672	9	Y	12429	12429	1	-0-
06	64500 X	28545	-0-	-35955	-0-	-0-	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WESSENDORFF 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL	DEPTH	13153	PERF.13370 - 20071			
M	O	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
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-

ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13080 - 20031			
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-

WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265 - 18302			
01	58404	X	55856	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	Y	16008	16008	1	-0-
02	52752	X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	Y	12599	12599	1	-0-
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-

WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563			
01	79719	X	79719	-0-	-0-	-0-	54616	3	25103	9	Y	22821	22821	1	-0-
02	62719	X	62719	-0-	-0-	-0-	43913	3	18806	9	Y	17096	17096	1	-0-
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-

HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791			
01	72252	X	72252	-0-	-0-	-0-	49186	3	23066	9	Y	20969	20969	1	-0-
02	54292	X	53898	-0-	-394	-0-	36136	3	17762	9	Y	16147	16147	1	-0-
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-

ALEXANDER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271811	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13090 - 19791			
01	214065	X	113233	-0-	-100832	-0-	76330	3	36903	9	Y	33548	33548	1	-0-
02	92415	X	92415	-0-	-0-	-0-	62609	3	29806	9	Y	27096	27096	1	-0-
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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271812	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13215 - 18566			
01	242712	X	91109	-0-	-151603	-0-	80792	3	10317	9	N	9379	9379	1	-0-
02	73245	X	73245	-0-	-0-	-0-	65032	3	8213	9	N	7466	7466	1	-0-
03	71696	X	71696	-0-	-0-	-0-	63836	3	7860	9	N	7145	7145	1	-0-
04	67890	X	62802	-0-	-5088	-0-	56141	3	6661	9	N	6055	6055	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIDLLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		271640 X	86094	-0-	-185546	-0-	54388	3	31706	9	Y	28824	28824	1	-0-
02		57204 X	52522	-0-	-4682	-0-	32786	3	19736	9	Y	17942	17942	1	-0-
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-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
01		0	87094	-0-	87094	87094	59056	3	8692	4	Y	17587	16436	1	1151
							19346	9							
02		0	84255	-0-	84255	171349	59902	3	7284	4	Y	15517	16146	1	522
							17069	9							
03		246958 X	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	Y	17961	18483	1	-0-
							19757	9							
04		90450 X	67270	-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-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941															
01		179420 X	114931	-0-	-64489	-0-	88422	3	7120	4	Y	17626	18604	1	178
							19389	9							
02		99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	75315	3	6480	4	Y	15808	15986	1	-0-
							17389	9							
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-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081															
01		0	89045	-0-	89045	245828	64525	3	24520	9	Y	22291	22291	1	-0-
02		311708 X	65880	-0-	-245828	-0-	47502	3	18378	9	Y	16707	16707	1	-0-
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-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541															
01		161423 X	102280	-0-	-59143	-0-	78801	3	6760	4	Y	15199	16526	1	115
							16719	9							
02		96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3	5897	4	Y	14600	14715	1	-0-
							16060	9							
03		92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	70172	3	2018	4	Y	16498	16498	1	-0-
							18148	9							
04		89700 X	73730	-0-	-15970	-0-	57715	3	16015	9	Y	14559	14559	1	-0-
05		92690 X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3	14185	9	Y	12895	12895	1	-0-
06		89700 X	63337	-0-	-26363	-0-	49633	3	13704	9	Y	12458	12458	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
01		204780 X	111131	-0-	-93649	-0-	70563	3	40568	9	Y	36880	36880	1	-0-
02		94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	60753	3	33793	9	Y	30721	30721	1	-0-
03		92914 X	92914	-0-	-0-	-0-	60262	3	32652	9	Y	29684	29684	1	-0-
04		83012 X	83012	-0-	-0-	-0-	54217	3	28795	9	Y	26177	26177	1	-0-
05		83714 X	83714	-0-	-0-	-0-	55026	3	28688	9	Y	26080	26080	1	-0-
*06		75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	50092	3	25783	9	Y	23439	23439	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	69183	-0-	69183	238128	50127	3	19056	9	Y	17324	17324	1	-0-
02		293634 X	55506	-0-	-238128		40180	3	15326	9	Y	13933	13933	1	-0-
03		62441 X	62441	-0-	-0-		45426	3	17015	9	Y	15468	15468	1	-0-
04		55900 X	55900	-0-	-0-		40851	3	15049	9	Y	13681	13681	1	-0-
05		57159 X	57159	-0-	-0-		41800	3	15359	9	Y	13963	13963	1	-0-
*06		57738 X	57738	-0-	-0-		41857	3	15881	9	Y	14437	14437	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		0	72315	-0-	72315	213700	52050	3	20265	9	Y	18423	18423	1	-0-
02		285134 X	71434	-0-	-213700		51315	3	20119	9	Y	18290	18290	1	-0-
03		69449 X	69449	-0-	-0-		50033	3	19416	9	Y	17651	17651	1	-0-
04		63468 X	63468	-0-	-0-		46036	3	17432	9	Y	15847	15847	1	-0-
05		66769 X	66769	-0-	-0-		48682	3	18087	9	Y	16443	16443	1	-0-
*06		64942 X	64942	-0-	-0-		47708	3	17234	9	Y	15667	15667	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
01		0	87293	-0-	87293	87293	58108	3	8710	4	Y	18614	17805	1	809
							20475	9							
02		0	88499	-0-	88499	175792	58888	3	8240	4	Y	19428	20117	1	120
							21371	9							
03		263894 X	88102	-0-	-175792	-0-	59565	3	2960	4	Y	23252	23372	1	-0-
							25577	9							
04		84242 X	84242	-0-	-0-	-0-	58496	3	25746	9	Y	23405	23405	1	-0-
05		84444 X	79547	-0-	-4897	-0-	55401	3	24146	9	Y	21951	21951	1	-0-
06		81720 X	69651	-0-	-12069	-0-	48682	3	20969	9	Y	19063	19063	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		0	76173	-0-	76173	76173	62342	3	13831	9	N	12574	12574	1	-0-
02		0	80408	-0-	80408	156581	67022	3	13386	9	N	12169	12169	1	-0-
03		235656 X	79075	-0-	-156581	-0-	66443	3	12632	9	N	11484	11484	1	-0-
04		76839 X	76839	-0-	-0-	-0-	65032	3	11807	9	N	10734	10734	1	-0-
05		72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	61985	3	10855	9	N	9868	9868	1	-0-
*06		68194 X	68194	-0-	-0-	-0-	58305	3	9889	9	N	8990	8990	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
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-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MANGIONE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	19384	3	753	4	Y	9363	9363	1	-0-
04	71733 X	71733	-0-	-0-	-0-	10299	9							-0-
05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	47122	3	24611	9	Y	22374	22374	1	-0-
*06	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	37009	3	20430	9	Y	18573	18573	1	-0-
						32031	3	17272	9	Y	15702	15702	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-
04	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	6096	9							-0-
05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	39202	3	18632	9	Y	16938	16938	1	-0-
06	27420 X	6691	-0-	-20729	-0-	19363	3	9428	9	Y	8571	8571	1	-0-
						3222	3	3469	9	Y	3154	3154	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-
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
04	115652 X	115652	-0-	-0-	-0-	4261	9							-0-
05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	86762	3	28890	9	Y	26264	26432	1	-0-
*06	89565 X	89565	-0-	-0-	-0-	78588	3	26521	9	Y	24110	24110	1	-0-
						66912	3	22653	9	Y	20594	20594	1	-0-
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581			
01	0	72748	-0-	72748	72748	56438	3	16310	9	N	14827	14827	1	-0-
02	0	76541	-0-	76541	149289	60314	3	16227	9	N	14752	14752	1	-0-
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-
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598			
01	0	64323	-0-	64323	64323	50754	3	13569	9	N	12335	12335	1	-0-
02	0	76593	-0-	76593	140916	60776	3	15817	9	N	14379	14379	1	-0-
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-
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931			
01	0	56294	-0-	56294	99766	45670	3	10624	9	N	9658	10177	1	-0-
02	0	63577	-0-	63577	163343	52996	3	10581	9	N	9619	9619	1	-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142															
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332															
01		34162 X	16770	-0-	-17392	-0-	173	1	15046	2	Y	1410	1395	1	86
							1551	9							
02		30856 X	14077	-0-	-16779	-0-	176	1	12684	2	Y	1106	1119	1	73
							1217	9							
03		34162 X	11990	-0-	-22172	-0-	179	1	10734	2	Y	979	977	1	75
							1077	9							
04		26670 X	10593	-0-	-16077	-0-	184	1	9483	2	Y	842	851	1	66
							926	9							
05		19995 X	9462	-0-	-10533	-0-	186	1	8492	2	Y	713	717	1	62
							784	9							
06		16230 X	8811	-0-	-7419	-0-	190	1	7794	2	Y	752	732	1	82
							827	9							

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705															
01		261392 X	121726	-0-	-139666	-0-	1814	1	116925	2	Y	2715	2669	1	173
							2987	9							
02		236096 X	89571	-0-	-146525	-0-	1609	1	85569	2	Y	2175	2196	1	152
							2393	9							
03		74399 X	74399	-0-	-0-	-0-	1644	1	70626	2	Y	1935	1934	1	153
							2129	9							
04		124680 X	62066	-0-	-62614	-0-	1584	1	58580	2	Y	1729	1738	1	144
							1902	9							
05		128836 X	56016	-0-	-72820	-0-	1620	1	52703	2	Y	1539	1542	1	141
							1693	9							
06		117810 X	48072	-0-	-69738	-0-	1552	1	45095	2	Y	1295	1286	1	150
							1425	9							

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216															
01		258478 X	61532	-0-	-196946	-0-	1112	1	56109	2	Y	3919	3845	1	247
							4311	9							
02		233464 X	47483	-0-	-185981	-0-	1019	1	43149	2	Y	3014	3050	1	211
							3315	9							
03		68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	1534	1	64002	2	Y	2765	2759	1	217
							3042	9							
04		88800 X	56257	-0-	-32543	-0-	1459	1	52141	2	Y	2415	2432	1	200
							2657	9							
05		78213 X	48106	-0-	-30107	-0-	1437	1	44326	2	Y	2130	2138	1	192
							2343	9							
06		66360 X	37063	-0-	-29297	-0-	1264	1	33919	2	Y	1709	1705	1	196
							1880	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
SABINE OIL & GAS LLC															
T BIRD UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 742142															
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01	256153	X	115606	-0-	-140547	-0-	1277	1	110682	2	Y	3315	3256	1	206
							3647	9							
02	231364	X	86017	-0-	-145347	-0-	1137	1	81896	2	Y	2713	2732	1	187
							2984	9							
03	70567	X	70567	-0-	-0-	-0-	1116	1	66858	2	Y	2357	2358	1	186
							2593	9							
04	133710	X	59920	-0-	-73790	-0-	1095	1	56545	2	Y	2073	2088	1	171
							2280	9							
05	137020	X	59689	-0-	-77331	-0-	1238	1	56443	2	Y	1825	1831	1	165
							2008	9							
06	111870	X	54686	-0-	-57184	-0-	1264	1	51722	2	Y	1545	1535	1	175
							1700	9							
T BIRD UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195															
01	275435	X	77609	-0-	-197826	-0-	1297	1	72148	2	Y	3785	3723	1	237
							4164	9							
02	248780	X	59486	-0-	-189294	-0-	1183	1	54924	2	Y	3072	3097	1	212
							3379	9							
03	275435	X	48227	-0-	-227208	-0-	1200	1	44002	2	Y	2750	2746	1	216
							3025	9							
04	90840	X	40867	-0-	-49973	-0-	1168	1	37117	2	Y	2347	2369	1	194
							2582	9							
05	86397	X	36683	-0-	-49714	-0-	1192	1	33166	2	Y	2114	2119	1	189
							2325	9							
06	75120	X	34047	-0-	-41073	-0-	1205	1	30906	2	Y	1760	1751	1	198
							1936	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195															
01	273513	X	109422	-0-	-164091	-0-	1039	1	102698	2	Y	5168	5183	1	237
							5685	9							
02	247044	X	83235	-0-	-163809	-0-	944	1	77964	2	Y	3934	3916	1	255
							4327	9							
03	273513	X	73727	-0-	-199786	-0-	1025	1	68961	2	Y	3401	3527	1	129
							3741	9							
04	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	1020	1	56642	2	Y	2864	2697	1	296
							3150	9							
05	154039	X	53939	-0-	-100100	-0-	1077	1	50225	2	Y	2397	2371	1	322
							2637	9							
06	105900	X	44283	-0-	-61617	-0-	1002	1	41012	2	Y	2063	2168	1	217
							2269	9							
KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021															
01	340163	X	122903	-0-	-217260	-0-	1156	1	114062	2	Y	6986	7055	1	319
							7685	9							
02	307244	X	98024	-0-	-209220	-0-	1095	1	90389	2	Y	5945	5885	1	379
							6540	9							
03	340163	X	90607	-0-	-249556	-0-	1244	1	83754	2	Y	5099	5288	1	190
							5609	9							
04	329190	X	72922	-0-	-256268	-0-	1207	1	66987	2	Y	4298	4049	1	439
							4728	9							
05	186527	X	58959	-0-	-127568	-0-	1153	1	53769	2	Y	3670	3622	1	487
							4037	9							
06	118950	X	48764	-0-	-70186	-0-	1081	1	44273	2	Y	3100	3262	1	325
							3410	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 10/15/2013 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		
01		293229 X	114024	-0-	-179205	-0-	1084	1	106767	2	Y	5612	5650	1	256
							6173	9							
02		264852 X	82247	-0-	-182605	-0-	925	1	76366	2	Y	4505	4471	1	290
							4956	9							
03		293229 X	74496	-0-	-218733	-0-	1028	1	69200	2	Y	3880	4023	1	147
							4268	9							
04		283770 X	57804	-0-	-225966	-0-	959	1	53257	2	Y	3262	3074	1	335
							3588	9							
05		165509 X	49997	-0-	-115512	-0-	987	1	46009	2	Y	2728	2700	1	363
							3001	9							
06		110340 X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	Y	2358	2476	1	245
							2594	9							

KOZIELSKI UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927															
01		286068 X	113485	-0-	-172583	-0-	1092	1	107564	2	Y	4390	4426	1	201
							4829	9							
02		258384 X	86206	-0-	-172178	-0-	984	1	81239	2	Y	3621	3589	1	233
							3983	9							
03		286068 X	76870	-0-	-209198	-0-	1074	1	72321	2	Y	3159	3270	1	122
							3475	9							
04		276840 X	61865	-0-	-214975	-0-	1044	1	57957	2	Y	2604	2454	1	272
							2864	9							
05		162812 X	57360	-0-	-105452	-0-	1154	1	53804	2	Y	2184	2159	1	297
							2402	9							
06		109830 X	49939	-0-	-59891	-0-	1141	1	46730	2	Y	1880	1974	1	203
							2068	9							

MCCLANAHAN															
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		SHUT IN	5398	-0-	5398	5398	25	1	5037	2	Y	-0-			-0-
							336	4							
*03		SHUT IN	185768	-0-	185768	191166	1021	1	174507	2	Y	9309	8778	1	257 2
							10240	9							
*04		SHUT IN	143757	-0-	143757	334923	980	1	135176	2	Y	6910	6904	1	62 2
							7601	9							
*05		SHUT IN	106452	-0-	106452	441375	1001	1	100216	2	Y	4759	4794	1	183
							5235	9							
06		SHUT IN	82734	-0-	82734	524109	991	1	77985	2	Y	3416	3495	1	104
							3758	9							

MCCLANAHAN															
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500															
*02		0	10666	-0-	10666	10666	50	1	9953	2	Y	-0-			-0-
							663	4							
*03		217305 X	206639	-0-	-10666	-0-	1129	1	193059	2	Y	11319	10673	1	313 2
							12451	9							
*04		171990 X	160793	-0-	-11197	-0-	1091	1	150503	2	Y	8363	8356	1	76 2
							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							

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 02/26/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.13881 - 18428						
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
*02	0	6384	-0-	6384	6384	32	1	5957	2	Y	-0-					-0-
						395	4									
*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									
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-
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13927 - 18098						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	128455 X	NO RPT	-0-	-128455	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-					Y	NO RPT					-0-
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC		742238		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771						
TE KENEDY SWD		WELL #: 1														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 257602		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 14058		PERF.14276 - 17941						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: 1														
01	14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876	2	1608	9	N	1462	1462	0			95
02	DLQ G-10	18664	-0-	18664	18664	17897	2	767	9	N	697	697	0			95
03	DLQ G-10	18589	-0-	18589	37253	17376	2	1213	9	N	1103	1103	0			95
04	53268 X	16015	-0-	-37253	-0-	15852	2	163	9	N	148	148	0			95
*05	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13108	2	859	9	N	781	781	0			95
06	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13639 - 15850						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																			
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500																			
01		5890 X	2927	-0-	-2963	-0-	-2963	-0-	2644	3	283	9	N	257					642
02		DLQ G-10	4120	-0-	4120	-0-	4120	-0-	3714	2	406	9	N	369	807	1			204
03		DLQ G-10	401	-0-	401	-0-	4521	-0-	370	2	31	9	N	28					232
04		6117 X	1596	-0-	-4521	-0-	-0-	-0-	1442	2	154	9	N	140	168	1			204
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5337	2	574	9	N	522	351	1			375
06		4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	-0-	-0-	2447	2	260	9	N	236	180	1			431

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210																			
01		2015 X	1764	-0-	-251	-0-	-251	-0-	1762	3	2	9	N	2					11
02		DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1417	-0-	1417	2			N	-0-					11
03		DLQ G-10	832	-0-	832	-0-	2249	-0-	832	2			N	-0-					11
04		3497 X	1248	-0-	-2249	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					11
*05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					11
*06		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362																			
01		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734	1			427
02		DLQ G-10	8969	-0-	8969	-0-	8969	-0-	8516	2	453	9	N	412	372	1			467
03		DLQ G-10	6035	-0-	6035	-0-	15004	-0-	5586	2	449	9	N	408	539	1			336
04		20887 X	5883	-0-	-15004	-0-	-0-	-0-	5447	2	436	9	N	396	358	1			374
05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5483	2	397	9	N	361	352	1			383
06		6390 X	5755	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	5359	2	396	9	N	360	350	1			393

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258																			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																			
01		23870 X	12790	-0-	-11080	-0-	-11080	-0-	11902	3	888	9	N	807	915	1			457
02		DLQ G-10	3625	-0-	3625	-0-	3625	-0-	3395	2	230	9	N	209	176	1			490
03		DLQ G-10	6444	-0-	6444	-0-	10069	-0-	5946	2	498	9	N	453	358	1			585
04		16853 X	6784	-0-	-10069	-0-	-0-	-0-	6241	2	543	9	N	494	536	1			543
05		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6967	2	545	9	N	495	532	1			506
*06		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					506

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	10943 X	10419	-0-	-524	-0-	-0-	10049	3	370	9	N	486
02	DLQ G-10	9315	-0-	9315	9315	9315	8994	2	321	9	N	589
03	DLQ G-10	10027	-0-	10027	19342	19342	9675	2	352	9	N	528
04	29544 X	10202	-0-	-19342	-0-	-0-	9872	2	330	9	N	461
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	-0-	9250	2	301	9	N	377
06	10080 X	9225	-0-	-855	-0-	-0-	8936	2	289	9	N	463

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735												
01	12586 X	12497	-0-	-89	-0-	-0-	11874	3	623	9	N	284
02	DLQ G-10	9380	-0-	9380	9380	9380	9098	2	282	9	N	-0-
03	DLQ G-10	11125	-0-	11125	20505	20505	10601	2	524	9	N	-0-
04	30437 X	9932	-0-	-20505	-0-	-0-	8951	2	981	9	N	86
*05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	-0-	10553	2	743	9	N	86
06	12090 X	10584	-0-	-1506	-0-	-0-	9984	2	600	9	N	86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061												
01	21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	-0-	13629	3	359	9	N	405
02	DLQ G-10	10240	-0-	10240	10240	10240	9824	2	96	4	N	334
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	18535	18535	7895	2	89	4	N	246
04	35416 X	16881	-0-	-18535	-0-	-0-	16097	2	156	4	N	461
05	0 W	13417	-0-	13417	13417	13417	12849	2	138	4	N	320
06	0 W	11255	-0-	11255	24672	24672	10797	2	146	4	N	249

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	DLQ G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	3555	2	-0-	-0-	N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	27080 X	23525	-0-	-3555	-0-	-0-	23525	2	-0-	-0-	N	-0-
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	5441	2	-0-	-0-	N	-0-
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2	-0-	-0-	N	-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236												
01	13423 X	12182	-0-	-1241	-0-	-0-	11486	3	696	9	N	349
02	DLQ G-10	8140	-0-	8140	8140	8140	7669	2	471	9	N	412
03	DLQ G-10	7340	-0-	7340	15480	15480	6864	2	476	9	N	486
04	25075 X	9595	-0-	-15480	-0-	-0-	9036	2	559	9	N	457
05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	-0-	6941	2	408	9	N	289
06	11790 X	9443	-0-	-2347	-0-	-0-	8855	2	8	4	N	282

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836												
01	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690	9	N	120
02	DLQ G-10	12869	-0-	12869	12869	12869	12153	2	716	9	N	-0-
03	DLQ G-10	13845	-0-	13845	26714	26714	12646	2	1199	9	N	-0-
04	39177 X	12463	-0-	-26714	-0-	-0-	11585	2	878	9	N	145
05	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	-0-	11714	2	1131	9	N	145
06	15150 X	10540	-0-	-4610	-0-	-0-	9453	2	1087	9	N	145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14787 X	13677	-0-	-1110	-0-		12168	3	363	4	N	1042	1114	1			309
								1146	9									
02	DLQ	G-10	10298	-0-	10298	10298		9160	2	288	4	N	773	728	1			354
								850	9									
03	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	12560		2122	2	44	4	N	87					441
								96	9									
04		12560 X	-0-	-0-	-12560	-0-						N	-0-					441
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					441
06		0 W	1114	-0-	1114	1114		529	2	40	4	N	495	176	1			319
								545	9									
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700																		
01		37200 X	33960	-0-	-3240	-0-		31993	3	1967	9	N	1788	1788	0			25
02	DLQ	G-10	60396	-0-	60396	60396		25476	2	33379	3	N	1401	1426	1			-0-
								1541	9									
03	DLQ	G-10	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									
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935																		
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	3			N	-0-					333
02		2450	2450	-0-	-0-	-0-		2281	3	169	9	N	154	179	1			308
03	DLQ	G-10	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	11677						N	NO RPT					240
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034																		
01		10168 X	8455	-0-	-1713	-0-		8305	3	150	9	N	136					311
02	DLQ	G-10	7776	-0-	7776	7776		7681	2	95	9	N	86	189	1			208
03	DLQ	G-10	6837	-0-	6837	14613		6720	2	117	9	N	106					314
04		22284 X	7671	-0-	-14613	-0-		7525	2	146	9	N	133	180	1			267
05		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-		7798	2	101	9	N	92	180	1			179
06		8040 X	4444	-0-	-3596	-0-		4367	2	77	9	N	70					249
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134																		
01		4743 X	4643	-0-	-100	-0-		4643	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	3058		3058	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4454	-0-	4454	7512		4454	2			N	-0-					-0-
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369																		
01		49104 X	13811	-0-	-35293	-0-		13598	3	213	9	N	194	194	0			91
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					91
03	DLQ	G-10	14083	-0-	14083	14083		11707	2	2376	9	N	2160	2251	0			-0-
04		123521 X	109438	-0-	-14083	-0-		91454	2	17984	9	N	16349	16349	0			-0-
05		92778 X	92778	-0-	-0-	-0-		76146	2	16632	9	N	15120	15120	0			-0-
*06		69832 X	69832	-0-	-0-	-0-		61125	2	8707	9	N	7915	7915	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		25699 X	19739	-0-	-5960	-0-	16980	3	2759	9	N	2508	2507	0		184
02	DLQ	G-10	18429	-0-	18429	18429	16458	2	1971	9	N	1792	1792	0		184
03	DLQ	G-10	21760	-0-	21760	40189	18852	2	2908	9	N	2644	2644	0		184
04		61001 X	20812	-0-	-40189	-0-	19203	2	1609	9	N	1463	328	0	1077 1	242
05		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	16351	2	2053	9	N	1866	1866	0		242
06		21060 X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	2053	0		242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01		18507 X	17231	-0-	-1276	-0-	16111	3	1120	9	N	1018	1018	0		150
02	DLQ	G-10	14440	-0-	14440	14440	13609	3	831	9	N	755	755	0		150
03	DLQ	G-10	15658	-0-	15658	30098	14770	2	888	9	N	807	807	0		150
04		44999 X	14901	-0-	-30098	-0-	14184	2	717	9	N	652	436	0	263 1	103
05		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11636	2	471	9	N	428	428	0		103
06		16680 X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	306	0		103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

01		16244 X	14084	-0-	-2160	-0-	13060	3	1024	9	N	931	931	0		11
02	DLQ	G-10	12523	-0-	12523	12523	11592	3	931	9	N	846	846	1		11
03	DLQ	G-10	10893	-0-	10893	23416	10269	2	624	9	N	567	567	0		11
04		35834 X	12418	-0-	-23416	-0-	11968	2	450	9	N	409	409	0		11
*05		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	12889	2	925	9	N	841	841	0		11
06		13620 X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	582	0		-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

01		14694 X	14682	-0-	-12	-0-	13721	3	961	9	N	874	874	0		14
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3			N	-0-	-0-	0		14
03	DLQ	G-10	11417	-0-	11417	12429	10460	2	957	9	N	870	870	0		14
04		15606 X	3177	-0-	-12429	-0-	2751	2	166	4	N	236	236	0		14
							260	9								
*05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-	-0-	0		14
*06		58165 X	58165	-0-	-0-	-0-	58165	2			N	-0-	-0-	0		-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

01		61721 X	48350	-0-	-13371	-0-	43077	3	5273	9	N	4794	4794	0		128
02	DLQ	G-10	41233	-0-	41233	41233	38132	3	3101	9	N	2819	2813	0		134
03	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	84045	38652	2	4160	9	N	3782	3916	0		-0-
04		108277 X	24232	-0-	-84045	-0-	23290	2	942	9	N	856	856	0		-0-
05		39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	35429	2	3687	9	N	3352	3352	0		-0-
06		40080 X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	2112	9	N	1920	1920	0		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

01		31465 X	22395	-0-	-9070	-0-	19063	3	3332	9	N	3029	3029	0		130
02	DLQ	G-10	18203	-0-	18203	18203	16310	2	1893	9	N	1721	1721	0		130
03	DLQ	G-10	18671	-0-	18671	36874	16119	2	2552	9	N	2320	2296	0		154
04		51963 X	15089	-0-	-36874	-0-	14230	2	859	9	N	781	288	0	549 1	98
05		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	12783	2	1950	9	N	1773	1773	0		98
*06		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	2620	9	N	2382	1766	0	714 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269													
M	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	
01		23157 X	16640	-0-	-6517	-0-	16562	3	78	9	N	71	243
02	DLQ	G-10	9481	-0-	9481	9481	9420	2	61	9	N	55	298
03	DLQ	G-10	15888	-0-	15888	25369	15845	2	43	9	N	39	157
04		40412 X	15043	-0-	-25369	-0-	14988	2	55	9	N	50	207
05		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15181	2	67	9	N	61	268
*06		16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	-0-				N	NO RPT	268

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602													
01		27776 X	22008	-0-	-5768	-0-	20768	3	1240	9	N	1127	159
02	DLQ	G-10	20632	-0-	20632	20632	18433	3	2199	9	N	1999	159
03	DLQ	G-10	4927	-0-	4927	25559	4480	2	447	9	N	406	159
04		41701 X	16142	-0-	-25559	-0-	13732	2	2410	9	N	2191	159
*05		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	15095	2	3159	9	N	2872	159
06		22110 X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	2399	9	N	2181	-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367													
01		63798 X	38129	-0-	-25669	-0-	36752	3	1377	9	N	1252	232
02	DLQ	G-10	55156	-0-	55156	55156	49687	3	5469	9	N	4972	232
03	DLQ	G-10	16945	-0-	16945	72101	14986	2	1959	9	N	1781	232
04		120539 X	48438	-0-	-72101	-0-	43123	2	493	4	N	4384	273
							4822	9					
*05		40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	35931	2	4714	9	N	4285	273
06		58560 X	-0-	-0-	-58560	-0-	-0-				N	3829	-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347													
01		23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	21953	3	1610	9	N	1464	198
02	DLQ	G-10	7889	-0-	7889	7889	7297	2	592	9	N	538	198
03	DLQ	G-10	14021	-0-	14021	21910	12841	2	1180	9	N	1073	198
04		29099 X	7189	-0-	-21910	-0-	6914	2	275	9	N	250	198
*05		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	11778	2	1495	9	N	1359	198
06		22800 X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308													
01		22103 X	19704	-0-	-2399	-0-	19082	3	622	9	N	565	251
02	DLQ	G-10	13964	-0-	13964	13964	12585	3	1379	9	N	1254	251
03	DLQ	G-10	4431	-0-	4431	18395	4154	2	277	9	N	252	-0-
04		37441 X	19046	-0-	-18395	-0-	17152	2	231	4	N	1512	195
							1663	9					
05		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14559	2	2251	9	N	2046	195
06		19080 X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	195

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141													
01		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9201	3	1795	9	N	1632	25
02	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	10912	9161	2	1751	9	N	1592	25
03	DLQ	G-10	12443	-0-	12443	23355	10816	2	1627	9	N	1479	25
04		31010 X	7655	-0-	-23355	-0-	7043	2	612	9	N	556	25
*05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9122	2	1583	9	N	1439	25
06		12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	4405	4405	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4405					N	-0-					-0-
04		49298 X	44893	-0-	-4405	-0-	44893	2			N	-0-					-0-
05		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
*06		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649																	
01		21235 X	18928	-0-	-2307	-0-	17521	3	1407	9	N	1279	1279	0			92
02	DLQ	G-10	16985	-0-	16985	16985	15925	2	1060	9	N	964	1056	0			-0-
03	DLQ	G-10	18309	-0-	18309	35294	17185	2	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
04		53489 X	18195	-0-	-35294	-0-	17194	2	1001	9	N	910	402	0	358	1	150
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

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928																	
01		28396 X	24356	-0-	-4040	-0-	23221	3	1135	9	N	1032	1032	0			347
02	DLQ	G-10	18600	-0-	18600	18600	17201	2	1399	9	N	1272	1619	0			-0-
03	DLQ	G-10	3448	-0-	3448	22048	3117	2	331	9	N	301	301	0			-0-
04		22048 X	-0-	-0-	-22048	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208																	
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5936	3	22	9	N	20					36
02	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-					36
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	1110	98	2			N	-0-					36
*04		4027 X	2917	-0-	-1110	-0-	2751	2	166	4	N	-0-					36
*05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-					36
06		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	-0-				N	NO RPT					36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775																	
01		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13535	3	397	9	N	361	546	1			516
02	DLQ	G-10	11263	-0-	11263	11263	10978	2	285	9	N	259	186	1			589
03	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	20195	8616	2	316	9	N	287	365	1			511
04		29204 X	9009	-0-	-20195	-0-	8715	2	294	9	N	267	359	1			419
05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8774	2	290	9	N	264	360	1			323
06		10140 X	9493	-0-	-647	-0-	9199	2	294	9	N	267	177	1			413

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																	
01		52638 X	39019	-0-	-13619	-0-	36293	3	2726	9	N	2478	2478	0			5
02	DLQ	G-10	33068	-0-	33068	33068	30873	3	2195	9	N	1995	1995	1			5
03	DLQ	G-10	31955	-0-	31955	65023	29909	2	2046	9	N	1860	1860	0			5
*04		98244 X	33221	-0-	-65023	-0-	31812	2	1409	9	N	1281	1281	1			5
*05		38315 X	38315	-0-	-0-	-0-	36156	2	2159	9	N	1963	1963	0			5
*06		32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	30920	2	1888	9	N	1716	1716	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192																	
01		27621 X	24529	-0-	-3092	-0-	20302	3	4227	9	N	3843	3843	0			81
02	DLQ	G-10	20638	-0-	20638	20638	17174	3	3464	9	N	3149	3149	1			81
03	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	41329	17423	2	3268	9	N	2971	2971	0			81
*04		61560 X	20231	-0-	-41329	-0-	18529	2	1702	9	N	1547	1547	1			81
*05		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	19739	2	3172	9	N	2884	2884	0			81
06		23730 X	17598	-0-	-6132	-0-	15174	2	2424	9	N	2204	2204	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581												
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
01		23343 X	16022	-0-	-7321	-0-	15458	3	564	9	513	298
02	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	7436	7072	2	364	9	331	450
03	DLQ	G-10	14547	-0-	14547	21983	14077	2	470	9	427	327
04		34908 X	12925	-0-	-21983	-0-	12511	2	414	9	376	342
05		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13471	2	463	9	421	408
*06		14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	408

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000												
01		14012 X	9753	-0-	-4259	-0-	9115	3	638	9	580	8
02	DLQ	G-10	6645	-0-	6645	6645	6236	2	409	9	372	8
03	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	12574	5547	2	382	9	347	8
*04		20682 X	8108	-0-	-12574	-0-	7808	2	300	9	273	8
*05		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7168	2	442	9	402	8
06		9450 X	5594	-0-	-3856	-0-	5251	2	343	9	312	-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980												
01		29357 X	23606	-0-	-5751	-0-	20630	3	2976	9	2705	45
02	DLQ	G-10	24330	-0-	24330	24330	21935	3	2395	9	2177	45
03		0 W	41328	-0-	41328	65658	15744	2	23364	3	2018	45
							2220	9				
*04		0 W	22394	-0-	22394	88052	21112	2	1282	9	1165	45
*05		107462 X	19410	-0-	-88052	-0-	17405	2	2005	9	1823	45
*06		30964 X	30964	-0-	-0-	-0-	11527	2	18042	3	1268	-0-
							1395	9				

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066												
01		68169 X	47546	-0-	-20623	-0-	44452	3	3094	9	2813	16
02	DLQ	G-10	40344	-0-	40344	40344	37328	2	3016	9	2742	16
03		0 W	61870	-0-	61870	102214	57741	2	4129	9	3754	16
*04		0 W	55382	-0-	55382	157596	53358	2	2024	9	1840	16
*05		209694 X	52098	-0-	-157596	-0-	49257	2	2841	9	2583	16
*06		57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	54409	2	2919	9	2654	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609												
01		129363 X	57200	-0-	-72163	-0-	55382	3	1818	9	1653	65
02	DLQ	G-10	98926	-0-	98926	98926	90314	2	8612	9	7829	65
03	DLQ	G-10	48060	-0-	48060	146986	43247	2	4813	9	4375	65
*04		202254 X	55268	-0-	-146986	-0-	49491	2	5777	9	5252	65
*05		41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	35976	2	5909	9	5372	65
06		102660 X	44182	-0-	-58478	-0-	39732	2	4450	9	4045	-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119												
01		44361 X	44030	-0-	-331	-0-	41897	3	2133	9	1939	73
02	DLQ	G-10	54609	-0-	54609	54609	47210	2	7399	9	6726	-0-
03	DLQ	G-10	45764	-0-	45764	100373	39438	2	6326	9	5751	-0-
04		130007 X	29634	-0-	-100373	-0-	25015	2	4619	9	4199	-0-
05		57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	47794	2	9376	9	8524	-0-
06		52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937	2	5576	9	5069	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	31770	3	1762	9	N	1602	1602	0
02	DLQ	G-10	43811	-0-	43811	43811	37359	2	6452	9	N	5865	6067	0
03	DLQ	G-10	47000	-0-	47000	90811	39903	2	7097	9	N	6452	6452	0
04		105603 X	14792	-0-	-90811	-0-	12208	2	2584	9	N	2349	2349	0
05		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	36756	2	7761	9	N	7055	7055	0
06		44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814	2	3735	9	N	3395	3395	0

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
01		84058 X	84058	-0-	-0-	-0-	73331	3	10727	9	N	9752	9752	0
02	DLQ	G-10	70373	-0-	70373	70373	61958	2	8415	9	N	7650	7650	1
03	DLQ	G-10	52608	-0-	52608	122981	46508	2	6100	9	N	5545	5545	0
04		159620 X	36639	-0-	-122981	-0-	34212	2	2427	9	N	2206	2206	1
05		88314 X	88314	-0-	-0-	-0-	79529	2	8785	9	N	7986	7986	0
*06		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208	2	8648	9	N	7862	7862	0

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
01		144522 X	62792	-0-	-81730	-0-	57461	3	5331	9	N	4846	4846	0
02		104356 X	49151	-0-	-55205	-0-	46236	3	2915	9	N	2650	2650	0
03		104749 X	48679	-0-	-56070	-0-	45186	2	3493	9	N	3175	3175	0
04		75360 X	29642	-0-	-45718	-0-	29045	2	597	9	N	543	543	0
*05		35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	33173	2	2617	9	N	2379	2379	0
06		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														
01		119908 X	80754	-0-	-39154	-0-	76938	3	3816	9	N	3469	3469	0
02		108304 X	79558	-0-	-28746	-0-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	1810
03		108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	36524	2	7212	9	N	6556	5934	542
04		105300 X	52957	-0-	-52343	-0-	44632	2	8325	9	N	7568	7568	0
05		101804 X	64622	-0-	-37182	-0-	53863	2	10759	9	N	9781	9968	0
06		74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	43342	2	6859	9	N	6235	6128	0

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
01		134540 X	88583	-0-	-45957	-0-	84440	3	4143	9	N	3766	3766	0
02		121520 X	81040	-0-	-40480	-0-	70355	2	10685	9	N	9714	9714	0
03		121582 X	47778	-0-	-73804	-0-	40694	2	7084	9	N	6440	6440	0
04		117570 X	56104	-0-	-61466	-0-	47539	2	8565	9	N	7786	7786	0
05		110632 X	70966	-0-	-39666	-0-	59049	2	11917	9	N	10834	10834	0
06		82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	48808	2	7510	9	N	6827	6827	0

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
*08		93093 X	64481	-0-	-28612	-0-	56895	2	7586	9	N	6896	7574	1
09		90090 X	60651	-0-	-29439	-0-	48294	2	12357	9	N	11234	11234	0
10		93093 X	55854	-0-	-37239	-0-	41393	2	14461	9	N	13146	13146	0
11		90090 X	46523	-0-	-43567	-0-	36767	2	9756	9	N	8869	8869	0
12		40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	34073	2	6706	9	N	6096	6096	0
01		84940 X	36204	-0-	-48736	-0-	32403	2	3801	9	N	3455	3455	0
02		56728 X	39457	-0-	-17271	-0-	29157	2	10300	9	N	9364	9364	0
03		56234 X	12880	-0-	-43354	-0-	9574	2	3306	9	N	3005	3005	0
04		54420 X	29636	-0-	-24784	-0-	21019	2	8617	9	N	7834	7834	0
05		48453 X	44890	-0-	-3563	-0-	30912	2	13978	9	N	12707	12707	0
06		45900 X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		38311 X	38311	-0-	-0-	-0-		36647 3	1664 9	N	1513	1513 0		33
02		78568 X	35057	-0-	-43511	-0-		29853 2	5204 9	N	4731	4764 0		-0-
03		109895 X	41320	-0-	-68575	-0-		34929 2	6391 9	N	5810	5810 0		-0-
04		92640 X	22507	-0-	-70133	-0-		18686 2	3821 9	N	3474	3474 0		-0-
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-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02		82523 X	82523	-0-	-0-	-0-		73460 2	9063 9	N	8239	8239 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-75750	-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														
01		118637 X	52246	-0-	-66391	-0-		49495 3	2751 9	N	2501	2501 0		-0-
02		107156 X	39841	-0-	-67315	-0-		34652 2	5189 9	N	4717	4717 0		-0-
03		115847 X	24406	-0-	-91441	-0-		20919 2	3487 9	N	3170	3170 0		-0-
04		90480 X	24962	-0-	-65518	-0-		21587 2	3375 9	N	3068	3068 0		-0-
05		66410 X	7922	-0-	-58488	-0-		7922 2		N	-0-			27
06		40200 X	NO RPT	-0-	-40200	-0-				N	NO RPT			27

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
01		117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-				N	-0-			-0-
02		106064 X	-0-	-0-	-106064	-0-				N	-0-			-0-
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		T. A.	NO RPT	-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														
*01		88502 X	88502	-0-	-0-	-0-		86709 2	1793 9	N	1630	1630 0		-0-
*02		74979 X	74979	-0-	-0-	-0-		65989 2	8990 9	N	8173	8173 0		-0-
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	NO RPT	-0-	-64470	-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														
01		119195 X	45895	-0-	-73300	-0-		44912 3	983 9	N	894	894 0		-0-
02		107660 X	36674	-0-	-70986	-0-		34597 3	2077 9	N	1888	1888 0		-0-
03		119195 X	22531	-0-	-96664	-0-		21172 2	1359 9	N	1235	1235 0		-0-
04		115350 X	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	NO RPT	-0-	-43980	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		135036 X		64063	-0-	-70973		59085	2	404	4	N	4158		4158	0	-0-
								4574	9								-0-
04		130680 X		90138	-0-	-40542		81599	2	8539	9	N	7763		7763	0	-0-
05		119753 X		115785	-0-	-3968		103780	2	12005	9	N	10914		10914	0	-0-
06		115890 X		NO RPT	-0-	-115890						N	NO RPT				-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																	
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		138060 X		NO RPT	-0-	-138060					N	NO RPT					-0-
05		0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W		NO RPT	-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																	
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W		156994	-0-	156994		143076	2	13918	9	N	12653		12653	0	-0-
06		0 W		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679																	
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		126542 X		NO RPT	-0-	-126542					N	NO RPT					-0-
*06		122460 X		NO RPT	-0-	-122460					N	NO RPT					-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		20292	2	1274	4	N	1048		1048	0	-0-
								1153	9								-0-
04		111870 X		88685	-0-	-23185		82536	2	6149	9	N	5590		5590	0	-0-
*05		123321 X		123321	-0-	-0-		110836	2	12485	9	N	11350		11350	0	-0-
06		111870 X		NO RPT	-0-	-111870						N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642																	
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		358019 X		170902	-0-	-187117		152695	2	18207	9	N	16552		16552	0	-0-
04		346470 X		155265	-0-	-191205		140447	2	14818	9	N	13471		13471	0	-0-
05		358019 X		119681	-0-	-238338		106857	2	12824	9	N	11658		11658	0	-0-
06		346470 X		NO RPT	-0-	-346470						N	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A																	
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-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
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	135253 X	61489	-0-	-73764	-0-	61489	2	N	-0-			-0-
06	130890 X	NO RPT	-0-	-130890	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02	29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	25556	2	3795	9	N	3450	3450	0	-0-
*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	NO RPT	-0-	-98940	-0-			N	NO RPT				-0-	

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13205 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A

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

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	6634 #	6043	-0-	-591	-0-	231 1	5759 2	N	48			240
02	5992 #	5245	-0-	-747	-0-	157 1	5042 2	N	42	176 2		106
03	6480 R	6480	-0-	-0-	-0-	191 1	6236 2	N	48			154
04	6360 #	5707	-0-	-653	-0-	222 1	5432 2	N	48			202
05	6045 #	5685	-0-	-360	-0-	222 1	5432 2	N	28	180 2		50
*06	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	223 1	6052 2	N	84			134

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING, G. T.		WELL #:	45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165 PERF. 7068 - 7072	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	135 2	151 9	Y	137 111 1	51
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	121 2	176 9	Y	160 178 1	33
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	141 2	194 9	Y	176 159 1	50
*04	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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	31

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	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41 1	96 2	N	-0-	112
02	DLQ	G-10	3893	-0-	3893	3893	3893 2		N	-0-	112
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	3910	17 2		N	-0-	112
04		4311 X	401	-0-	-3910	-0-	401 2		N	-0-	112
*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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781			
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-	84
02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086 3	31 9	N	28	112
03		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965 3	31 9	N	28	140
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	46
*06		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381 3	34 9	N	31	77

GRANBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000			
01		341 X	183	-0-	-158	-0-	19 1	164 3	N	-0-	39
02		812 X	175	-0-	-637	-0-	13 1	162 3	N	-0-	39
03		899 X	176	-0-	-723	-0-	16 1	160 3	N	-0-	39
04		870 X	254	-0-	-616	-0-	26 1	228 3	N	-0-	39
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

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 251325		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580				
01		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	415 1	3646 3	N	86	181 1	159
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	315 1	3822 3	N	195	163 1	191
03		5549 X	4060	-0-	-1489	-0-	215 9	3551 3	N	134	179 1	146
04		5370 X	3271	-0-	-2099	-0-	362 1	2884 3	N	47		193
05		4805 X	3205	-0-	-1600	-0-	147 9	2831 3	N	104	186 1	111
06		4650 X	3108	-0-	-1542	-0-	335 1	2625 3	N	120	179 1	52
							52 9					
							260 1					
							114 9					
							351 1					
							132 9					

SWEET HOME (YEGUA 3868)		87587 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
KONVICKA		WELL #: 1		RRCID -> 265970		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

SWEET HOME (WILCOX UP)		87587 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
FITCH GU		WELL #:		1		RRCID -> 264267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176		
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132 1	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14												

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX)		87747 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.		945936										
SWICKHEIMER		WELL #:		1		RRCID -> 179499		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
M&P RANCH LLC		WELL #:		1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779		
01	2356 #	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3	129
02	1904 #	1490	-0-	-414	-0-	1478	2	12	9	N	11	140
03	2108 #	1606	-0-	-502	-0-	1603	2	3	9	N	3	143
04	1980 #	1585	-0-	-395	-0-	1582	2	3	9	N	3	146
05	1798 #	1741	-0-	-57	-0-	1740	2	1	9	N	1	147
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	147

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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		
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-	-0-
*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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		149453										
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25048 #	13961	-0-	-11087	-0-	13823 2	138 9	N	125	187 1		96
02	9498 R	9498	-0-	-0-	-0-	9357 2	141 9	N	128			224
03	18941	14268	-0-	-4673	-0-	14180 2	88 9	N	80	173 1		131
04	18330	10494	-0-	-7836	-0-	10340 2	154 9	N	140	192 1		79
05	17856 #	10470	-0-	-7386	-0-	10391 2	79 9	N	72			151
06	13800 #	NO RPT	-0-	-13800	-0-			N	NO RPT			151

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4760 - 4771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -V-		833782										
DUKE RANCH -V-		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -W-		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -G-		833782										
DUKE RANCH -G-		WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884 - 4892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -K-		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834 - 4840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
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
01	1488 X	1373	-0-	-115 B	-0-	941 1	432 2	N	-0-			16
02	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	849 1	387 2	N	-0-			16
03	1333 X	1256	-0-	-77 B	-0-	938 1	308 2	N	9			25
04	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	10 9	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-	9 9	274 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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212				
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782															
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184									
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DUKE RANCH -10-										WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266	
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-	
DUKE RANCH -M										WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188	
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-	
DUKE RANCH -K-										WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146	
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-	

TEJAS (FRIO 5200)		88702 765		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
MARACHE		WELL #: 1		RRCID -> 233327		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5200 - 5206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*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-			206
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		10799		01/15/2013				

MARACHE UNIT		88702 765		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		146621										
		WELL #: 3		RRCID -> 254186		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230				
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*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	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2195 - 2197
HEWITT												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A"		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2146 - 2150				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2491 - 2497
SCHERER												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395
BUHLER												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
ALTA MESA SERVICES, LP 015721													
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345													
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030													
FIMBEL, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154													
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030													
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322													
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
04	510 N	274	-0-	-236	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345													
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	15120 X	10223	-0-	-4897	-0-	10158	2	65	9	N	59				59
*04	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	17603	2	107	9	N	97				156
05	16740 X	8169	-0-	-8571	-0-	8122	2	47	9	N	43				199
06	16200 X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26	178	1		47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		120648													
		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252					
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3712					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3694 - 3696					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 INJECT. (I)	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
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		-0-
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57 1	N	-0-		-0-
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 1	N	-0-		-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TERRELL, ET TA, -A-		WELL #: 5		RRCID -> 004307		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884		
01	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659 2	1 9	N	1	40
02	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2954 2	1 9	N	1	41
03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-	41
04	3540 #	3087	-0-	-453	-0-	3086 2	1 9	N	1	42
05	3658 #	2864	-0-	-794	-0-	2864 2		N	-0-	42
06	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151 2		N	-0-	42

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS, JIM		784151		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667
HINES, E. A.		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419 2	107 9	N	97	169 1		8
01	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	1419 2	107 9	N	97	169 1		8
02	2912 X	2573	-0-	-339	-0-	2551 2	22 9	N	20			28
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612 2	18 9	N	16			44
04	3210 X	2460	-0-	-750	-0-	2409 2	51 9	N	46			90
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

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
 VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7254 #	3717	-0-	-3537	-0-	3625	2	92	9	N	84				191
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-				191
03	6821 R	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-				191
04	6848 R	6848	-0-	-0-	-0-	450	1	6398	2	N	-0-				191
05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056	2	N	-0-				191
06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265	2	N	-0-				191

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				33
02	1120 X	346	-0-	-774 B	-0-	30	1	316	3	N	-0-				33
03	434 X	205	-0-	-229 B	-0-	19	1	186	3	N	-0-				33
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

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-				4
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	265	1	2828	3	N	-0-				4
03	3596 X	3442	-0-	-154 B	-0-	311	1	3131	3	N	-0-				4
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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

01	2449 X	318	-0-	-2131	-0-	318	2			N	-0-				-0-
02	2212 X	418	-0-	-1794	-0-	418	2			N	-0-				-0-
03	2449 X	312	-0-	-2137	-0-	312	2			N	-0-				-0-
04	1140 X	494	-0-	-646	-0-	494	2			N	-0-				-0-
05	527 X	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-				-0-
06	450 X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

01	5580 X	3838	-0-	-1742	-0-	415	1	3423	2	N	-0-				-0-
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	529	1	4226	2	N	-0-				-0-
03	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	605	1	4783	2	N	-0-				-0-
04	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	550	1	4291	2	N	-0-				-0-
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-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	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
01		3100 N	4480	-0-	1380	1380	484 1	3996 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2484	-0-	-316	1064	276 1	2208 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2516	-0-	-584	480	282 1	2234 2	N	-0-			-0-
04		3384 X	2904	-0-	-480	-0-	320 1	2584 2	N	-0-			-0-
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-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M	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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

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
01		6138 X	4363	-0-	-1775	-0-	268 1	4084 3	Y	10			251
02		DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	280 1	3607 3	Y	3			254
03		DLQ G-10	3888	-0-	3888	7778	19 1	3793 3	Y	69			323
04		10092 X	2314	-0-	-7778	-0-	76 9	2244 3	Y	47	174 1		196
05		4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	18 1	2432 3	Y	1			197
06		4230 X	2801	-0-	-1429	-0-	52 9	2760 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 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996

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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)		89249 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
JACOBS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 237709		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488			
M	O	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		
01	19448 R	19448	-0-	-0-	-0-	1199 1	18248 3	Y	1	46		
02	DLQ G-10	15532	-0-	15532	15532	1119 1	14412 3	Y	1	47		
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		
05	6696	1742	-0-	-4954	24521	43 9	1717 3	Y	-0-	86		
06	6480	100	-0-	-6380	18141	25 1	99 3	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			
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	824 1	12543 3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	10680	-0-	10680	10680	769 1	9911 3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	10444	-0-	10444	21124	53 1	10391 3	Y	-0-	-0-		
04	24660 X	3536	-0-	-21124	-0-	28 1	3508 3	Y	-0-	-0-		
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-		

JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632			
01	4960 X	2419	-0-	-2541	-0-	149 1	2270 3	Y	-0-	3		
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	168 1	2169 3	Y	-0-	3		
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4808	12 1	2459 3	Y	-0-	3		
04	4892 X	84	-0-	-4808	-0-	1 1	77 3	Y	5	8		
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		

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			
01	434 X	43	-0-	-391 B	-4901	43 2		N	-0-	121		
02	392 X	130	-0-	-262 B	-4901	127 2	3 9	N	3	124		
03	217 X	192	-0-	-25 B	-4901	192 2		N	-0-	124		
04	120 X	613	-0-	493 B	-4408	510 2	103 9	N	94	218		
05	155 X	508	-0-	353 B	-4055	462 2	46 9	N	42	129 1		
06	180 X	388	-0-	208 B	-3847	326 2	62 9	N	56	128 1		

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068			
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880			N	-0-	44		
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-880			N	-0-	44		
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-880			N	-0-	44		
04	2 X	75	-0-	73 B	-807	75 2		N	-0-	44		
05	2 X	116	-0-	114 B	-693	36 2	80 9	N	73	58 1		
06	0 X	32	-0-	32 B	-661	20 2	12 9	N	11	48 1		

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594			
01	186 X	60	-0-	-126 B	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-		
02	168 X	89	-0-	-79 B	-0-	89 2		N	-0-	-0-		
03	93 X	93	-0-	-0 B	-0-	5 1	88 2	N	-0-	-0-		
04	103 X	103	-0-	-0 B	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-		
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-		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	175 1	4478 2	N	-0-			116
02	6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-	146 1	3968 2	N	-0-			116
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

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	
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	1190 1	3988 2	N	115	177 1		45
						127 9						
02	5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1075 1	3972 2	N	45			90
						50 9						
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	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-			N	NO RPT			156

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	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
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-

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
CAMOIL, INC.		127449													
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858							
HOTZ, VAL		WELL #: 1													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-				30
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56					N	-0-				30
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				30
04	150 N	9	-0-	-0-	-141					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

THOMASTON (YEGUA 4900)		89509 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
JTB OIL COMPANY, INC.		448043													
HOTZ, VAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 124421		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931							
M	O	GAS PROD	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
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-				122
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	1			N	2				124
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	1			N	1				125
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	1			N	1				126
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-				126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
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-

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				
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-			-0-
02	4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677	3			N	-0-			-0-
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275	3			N	-0-			-0-
04	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
06	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-			-0-

SCHULZ		WELL #: 3H		RRCID -> 169011		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 17064		PERF.13120 - 17064				
01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903	3			N	-0-			-0-
02	1652 X	591	-0-	-1061	-0-	591	3			N	-0-			-0-
03	1829 X	198	-0-	-1631	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	870 X	112	-0-	-758	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	899 X	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338	3			N	-0-			-0-

SCHULZ, H.		WELL #: 4H		RRCID -> 172420		COMPL. DATE 12/24/1998		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13000 - 13340				
01	4867 X	2943	-0-	-1924	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
02	4620 X	2326	-0-	-2294	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
03	5115 X	1765	-0-	-3350	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
06	2850 X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	3			N	-0-			-0-

SCHULZ, H. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 173072		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13288 - 16093				
01	558 X	26	-0-	-532	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	558 X	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
06	300 X	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	8742 X	8683	-0-	-59	-0-	8683	3		N	-0-		-0-
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3		N	-0-		-0-
03	10416 X	8547	-0-	-1869	-0-	8547	3		N	-0-		-0-
04	9660 X	9512	-0-	-148	-0-	9512	3		N	-0-		-0-
05	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3		N	-0-		-0-
*06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
01	10633 X	6839	-0-	-3794	-0-	6839	3		N	-0-		-0-
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3		N	-0-		-0-
03	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3		N	-0-		-0-
04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3		N	-0-		-0-
05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3		N	-0-		-0-
*06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3		N	-0-		-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-		-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-		-0-
03	3410 X	2915	-0-	-495	-0-	2915	3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2803	-0-	-587	-0-	2803	3		N	-0-		-0-
05	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3		N	-0-		-0-
06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870	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												
01	6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703	3		N	-0-		-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-		-0-
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3		N	-0-		-0-
04	5520 X	4841	-0-	-679	-0-	4841	3		N	-0-		-0-
05	5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	3796	3		N	-0-		-0-
06	5520 X	5519	-0-	-1	-0-	5519	3		N	-0-		-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
01	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	3		N	-0-		-0-
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-		-0-
03	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3		N	-0-		-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-		-0-
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-		-0-
06	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3		N	-0-		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
01	9393 X	3283	-0-	-6110	-0-	3283	3		N	-0-		-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-		-0-
03	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3		N	-0-		-0-
04	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3		N	-0-		-0-
05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-		-0-
*06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2316	-0-	-598	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	1875	-0-	-757	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
04		2550 X	2193	-0-	-357	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
05		2449 X	2260	-0-	-189	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
06		2580 X	2152	-0-	-428	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
01		8587 X	7495	-0-	-1092	-0-	-0-	7495	3		N	-0-			-0-
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	-0-	6545	3		N	-0-			-0-
03		7688 X	7057	-0-	-631	-0-	-0-	7057	3		N	-0-			-0-
04		7380 X	5914	-0-	-1466	-0-	-0-	5914	3		N	-0-			-0-
05		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	-0-	8047	3		N	-0-			-0-
*06		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768															
01		7781 X	3577	-0-	-4204	-0-	-0-	3577	3		N	-0-			-0-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	6592	3		N	-0-			-0-
04		6150 X	5682	-0-	-468	-0-	-0-	5682	3		N	-0-			-0-
05		6572 X	5416	-0-	-1156	-0-	-0-	5416	3		N	-0-			-0-
06		6360 X	5962	-0-	-398	-0-	-0-	5962	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408															
01		4340 X	3508	-0-	-832	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
*06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-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															
01		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
02		4060 X	3505	-0-	-555	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
03		4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3757	-0-	-443	-0-	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
05		4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
06		4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	-0-	2387	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
01		5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684	3	N	-0-		-0-
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3	N	-0-		-0-
03		6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008	3	N	-0-		-0-
04		5820 X	5026	-0-	-794	-0-	5026	3	N	-0-		-0-
05		5766 X	5197	-0-	-569	-0-	5197	3	N	-0-		-0-
06		5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228	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

01		5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567	2	N	-0-		-0-
02		4928 X	3968	-0-	-960	-0-	3968	2	N	-0-		-0-
03		5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	2	N	-0-		-0-
04		4470 X	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-

 XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

01		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	205	1	5387	3	N	-0-
02		5292 X	4673	-0-	-619	-0-	185	1	4488	3	N	-0-
03		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	442	1	4677	3	N	-0-
04		5670 X	4468	-0-	-1202	-0-	428	1	4040	3	N	-0-
05		5766 X	4800	-0-	-966	-0-	443	1	4357	3	N	-0-
*06		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	428	1	5260	3	N	-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

01		309 X	309	-0-	-0- B	-0-	150	1	159	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277 B	277	125	1	152	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2222	-0-	2222 B	2499	525	1	1697	2	N	-0-
04		4946 X	2447	-0-	-2499 B	-0-	750	1	1697	2	N	-0-
05		5318 X	5318	-0-	-0- B	-0-	675	1	4643	2	N	-0-
*06		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	775	1	5373	2	N	30
							33	9				40

 FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01		53320 X	12161	-0-	-41159 B	-0-	350	1	11708	2	N	94
							103	9				144
02	DLQ	G-10	27661	-0-	27661 B	27661	575	1	26907	2	N	163
							179	9				170
03	DLQ	G-10	35938	-0-	35938 B	63599	725	1	35047	2	N	151
							166	9				183
04		87565 X	23966	-0-	-63599 B	-0-	750	1	23076	2	N	127
							140	9				179
05		25471 X	25471	-0-	-0- B	-0-	725	1	24580	2	N	151
							166	9				204
06		34770 X	19562	-0-	-15208 B	-0-	725	1	18719	2	N	107
							118	9				177

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRADITION RESOURCES OPER, LLC			864296									
SWIERC SWD			WELL #:	1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2970 - 3010
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LYNE, T. J. --PVOG			WELL #:	6	RRCID ->	191198	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5930 - 5938
01		5487 X	3720	-0-	-1767	-0-	544 1	3176 3	Y	-0-		-0-
02		171 X	171	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		-0-
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
							484 1					
LYNE, T. J. --PVOG			WELL #:	8	RRCID ->	193192	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5954 - 5962
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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			
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	33	27	1	10
							36	9							
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	3	8	1	5
							3	9							
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	11	8	1	8
							12	9							
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							

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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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			
01		13020	10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-			13
02		9866 R	9866	-0-	-0-	-0-	9865	2		1	9	N			14
03		12710 R	12710	-0-	-0-	-0-	822	1	11888	2	N	-0-			14
04		12520 R	12520	-0-	-0-	-0-	965	1	11457	2	N	89	103	1	-0-
							98	9							
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							

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296										
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10404 - 10424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		1364 #	1124	-0-	-240	-0-	12 1	937 2	N	53		89
02		1232 #	1050	-0-	-182	-0-	117 5	58 9				
03		1364 #	592	-0-	-772	-0-	11 1	912 2	N	20		109
04		1230 #	679	-0-	-551	-0-	105 5	22 9				
05		1178 #	545	-0-	-633	-0-	38 1	554 2	N	-0-	77 1	32
06		1140 #	313	-0-	-827	-0-	53 1	626 2	N	-0-		32
							95 1	450 2	N	-0-		32
							72 1	241 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		775 #	623	-0-	-152	-0-	79 1	460 3	Y	76	67 1	27
02		700 #	545	-0-	-155	-0-	84 9	450 3	Y	37	36 1	28
03		959 R	959	-0-	-0-	-0-	54 1	834 3	Y	30	28 1	30
04		720 #	645	-0-	-75	-0-	41 9	553 3	Y	21	23 1	28
05		722 R	722	-0-	-0-	-0-	92 1	620 3	Y	32	46 1	14
06		930 #	342	-0-	-588	-0-	33 9	275 3	Y	29		43
							69 1					
							23 9					
							67 1					
							35 9					
							35 1					
							32 9					

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	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
01		2480 X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		990 X	27	-0-	-963	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
05		899 X	399	-0-	-500	-0-	38	1	348	3	Y	12	9	1	3
							13	9							
*06		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2045	3	Y	-0-			3

LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9394 - 9444	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115		Y	NO RPT		-0-
06		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				
01		899 N	838	-0-	-61	-0-	107 1	628 3	Y	94	105 1	44
							103 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	49 1	38
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	88 1	800 3	Y	93	61 1	70
							102 9					
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					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376				
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U										
01		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	621 1	12428 2	Y	115	189 1	33
							127 9					
02		DLQ G-10	11413	-0-	11413	11413	562 1	10748 2	Y	94		127
							103 9					
03		23122 X	11709	-0-	-11413	-0-	601 1	10987 2	Y	110	168 1	69
							121 9					
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	2 8
							108 9					177

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378				
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	14 1	270 2	N	-0-		-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-		-0-
03		341 N	226	-0-	-115	-0-	12 1	214 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-		-0-
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-

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				
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	Y	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	Y	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	13 1	106 3	Y	-0-		-0-
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-

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	
01	4371 X	4012	-0-	-359	-0-	554	1	3237	3	Y	201	180	1	76
						221	9							
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	495	1	4100	3	Y	90	93	1	73
						99	9							
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	520	1	4700	3	Y	93	78	1	88
						102	9							
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	518	1	4148	3	Y	66	69	1	85
						73	9							
05	5208 X	4103	-0-	-1105	-0-	396	1	3635	3	Y	65	116	1	34
						72	9							
06	5160 X	1475	-0-	-3685	-0-	160	1	1243	3	Y	65			99
						72	9							

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

01	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	636	1	3717	3	Y	-0-			-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	592	1	4898	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	635	1	5741	3	Y	41	20	1	23
						45	9							
04	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	540	1	4318	3	Y	25	22	1	26
						28	9							
05	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	631	1	5799	3	Y	27	41	1	12
						30	9							
06	6210 X	4604	-0-	-1606	-0-	523	1	4062	3	Y	17			29
						19	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	289	-0-	289	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	612 N	323	-0-	-289	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LYNE, T. J. - SOG		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	854 1	4988 3	Y	17	12 1	5
02	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	19 9					
03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	703 1	5818 3	Y	-0-	5 1	-0-
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	807 1	7293 3	Y	-0-		-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	761 1	6093 3	Y	-0-		-0-
06	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	791 1	7267 3	Y	-0-		-0-
						857 1	6654 3	Y	-0-		-0-

LYNE, T. J. -SOG		WELL #: 1		RRCID -> 192422		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10668 - 10674	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 -	5654
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, IRA 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	271334	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5750 -	5754
01	8246 X	358	-0-	-7888	-0-	358 1			N	-0-			-0-
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859 -	2865
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862 -	2866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:	3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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												

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922												

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:	12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)					90534 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050)					90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	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 (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			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	Y	-0-			-0-	
						37	3								
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	150	1	40	2	Y	-0-			-0-	
						51	3								
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	95	1	23	2	Y	-0-			-0-	
						57	3								
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								

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH		4493		PERF. 4179 - 4196			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4173 - 4189	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121			
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-			-0-
02	336 N	141	-0-	-195	-0-	-0-	141	1			N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
04	510 N	239	-0-	-271	-0-	-0-	239	1			N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-			-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122			
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
02	420 N	157	-0-	-263	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	-0-	347	1			N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-			-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CLEMMENT 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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1	N	-0-	-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163 1	N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-	-0-
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	267 1	N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1	N	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 1	N	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 21	RRCID ->		149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4192	-	4195
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->		258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171	-	4178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1		N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
02	616 X	285	-0-	-0-	-331	-0-				N	-0-					-0-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	900 X	378	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-					-0-
05	930 X	246	-0-	-0-	-684	-0-				N	-0-					-0-
06	900 X	279	-0-	-0-	-621	-0-	279	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 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

01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1127	-0-	1127	1382	1127	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	1754	372	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	1764	10	1			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943		
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-			-0-
02	672 X	267	-0-	-405	-0-	267	1			N	-0-			-0-
03	713 X	378	-0-	-335	-0-	378	1			N	-0-			-0-
04	840 X	332	-0-	-508	-0-	332	1			N	-0-			-0-
05	868 X	220	-0-	-648	-0-	220	1			N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958		
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1074	1	294	2	N	-0-			-0-
						746	3							
02	1316 X	1276	-0-	-40	-0-	793	1	209	2	N	-0-			-0-
						274	3							
03	1457 X	25	-0-	-1432	-0-	13	1		4	2	N	-0-		-0-
						8	3							
04	3510 X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	116	2	N	-0-			-0-
						360	3							
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							

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 - 4571		
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 - 4892		
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-			-0-
02	448 X	149	-0-	-299	-0-	149	1			N	-0-			-0-
03	496 X	293	-0-	-203	-0-	293	1			N	-0-			-0-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	1			N	-0-			-0-
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	1			N	-0-			-0-
06	510 X	265	-0-	-245	-0-	265	1			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 - 4811		
01	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	2536	1			N	-0-			-0-
02	2324 X	496	-0-	-1828	-0-	496	1			N	-0-			-0-
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-

TOM O'CONNOR (4925)			90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1	N	-0-		-0-	
02	868 X	293	-0-	-575	-0-	293	1	N	-0-		-0-	
03	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	1	N	-0-		-0-	
04	1170 X	303	-0-	-867	-0-	303	1	N	-0-		-0-	
05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	270	1	N	-0-		-0-	
06	1170 X	255	-0-	-915	-0-	255	1	N	-0-		-0-	

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876
01	806 X	116	-0-	-690	-0-	59	1	N	-0-		-0-	
						41	3					
02	728 X	267	-0-	-461	-0-	166	1	N	-0-		-0-	
						57	3					
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					

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #:	E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	4900 - 4924
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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		
01	279 X	206	-0-	-73	-0-	105 1	29 2	N	-0-			-0-
						72 3						
02	308 X	20	-0-	-288	-0-	12 1	3 2	N	-0-			-0-
						5 3						
03	341 X	13	-0-	-328	-0-	7 1	2 2	N	-0-			-0-
						4 3						
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	8 1	2 2	N	-0-			-0-
						5 3						
05	465 X	17	-0-	-448	-0-	6 1	2 2	N	-0-			-0-
						9 3						
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	4 1	2 2	N	-0-			-0-
						9 3						

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A		
01	2229 N	1397	-0-	-832	-0-	711 1	195 2	N	-0-			-0-
						491 3						
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1741 1	458 2	N	-0-			-0-
						601 3						
03	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	1649 1	402 2	N	-0-			-0-
						964 3						
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1140 1	249 2	N	-0-			-0-
						770 3						
05	3100 N	3522	-0-	422	422	1426 1	305 2	N	-0-			-0-
						1791 3						
*06	3000 N	4610	-0-	1610	2032	1438 1	269 2	N	-0-			-0-
						2903 3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894		
01	713 X	4	-0-	-709	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	532 X	382	-0-	-150	-0-	382 1		N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 1		N	-0-			-0-
05	434 X	168	-0-	-266	-0-	168 1		N	-0-			-0-
06	420 X	256	-0-	-164	-0-	256 1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 39		RRCID -> 205812	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5012	- 5024								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 19		RRCID -> 212287	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 4914	- 4926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 43		RRCID -> 258690	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 4932	- 4945								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 54		RRCID -> 266301	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 5856	PERF. 5026	- 5036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY			340213									
LAMBERT			WELL #:	G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				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-	

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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				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-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5170 -	5176	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17		RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	5306 - 5311
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		2G		RRCID ->	195871	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5331 - 5338
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8		RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5326 - 5333
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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-

O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372						
01		21514 X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1			N	-0-					-0-
02		19432 X	2032	-0-	-17400	-0-	2032	1			N	-0-					-0-
03		3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643	1			N	-0-					-0-
04		7470 X	2625	-0-	-4845	-0-	2625	1			N	-0-					-0-
05		7719 X	1456	-0-	-6263	-0-	1456	1			N	-0-					-0-
06		7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1			N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623						
01		20863 X	197	-0-	-20666	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02		18844 X	1	-0-	-18843	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03		20863 X	423	-0-	-20440	-0-	423	1			N	-0-					-0-
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-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						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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											
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			N	-0-					-0-
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	449	1			N	-0-					-0-
05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	90	1			N	-0-					-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	6231	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457 - 5464
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580 - 5592
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 5718 - 5722
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 3880 - 3925
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	21	RRCID ->	263021	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5723 - 5729
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8007 - 8012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106 1	29 2	N	-0-	-0-
							74 3				
02		475 X	475	-0-	-0-	-0-	295 1	78 2	N	-0-	-0-
							102 3				
03		336 X	336	-0-	-0-	-0-	184 1	45 2	N	-0-	-0-
							107 3				
04		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	571 1	125 2	N	-0-	-0-
							386 3				
05		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	435 1	93 2	N	-0-	-0-
							545 3				
*06		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	329 1	61 2	N	-0-	-0-
							664 3				

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

01	2976	#	1688	-0-	-1288	-0-	289	1	1371	2	N	25	310
02	2548	#	1665	-0-	-883	-0-	197	1	1380	2	N	80	202
03	2387	#	1165	-0-	-1222	-0-	88	9	999	2	N	68	270
04	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	91	1	2346	2	N	237	330
05	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	75	9	3125	2	N	167	138
*06	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	112	1	2270	2	N	60	198
							261	9					
							124	1					
							184	9					
							120	1					
							66	9					

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

DUNE OPERATING COMPANY				232883						CNTY: JACKSON					
LOUIS TITTIZER GAS UNIT				WELL #: 1AL	RRCID -> 150711	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8993	-	9022		

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013															

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
HICKS				WELL #: 1	RRCID -> 251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298	-	9314		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARQUEE CORPORATION				526675						CNTY: JACKSON					
TITTIZER				WELL #: 1	RRCID -> 141510	COMPL. DATE	04/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9200	-	9214		

01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657	2	372	9	N	338	360	1		44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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		

01	8899	8899	-0-	-0-	-0-	194	1	8701	2	N	4				40
02	7951	7951	-0-	-0-	-0-	172	1	7702	2	N	70				110
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	177	1	7400	2	N	50				160
04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	180	1	6820	2	N	45	175	1		30
05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	174	1	5880	2	N	10				40
06	1950	5629	-0-	3679	3679	159	1	5470	2	N	-0-				40

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHINN RANCH		777330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SHINN GAS UNIT		712336										
		WELL #:	1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 1221 - 1231		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
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
01	0 W	110	-0-	110	8460	110	2	N	-0-			-0-
02	0 W	30	-0-	30	8490	30	2	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8490			N	-0-			-0-
05	0 W	1242	-0-	1242	9732	1242	2	N	-0-			-0-
06	0 W	2580	-0-	2580	12312	2580	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	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
01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680	1	5467	2	N	-0-	-0-
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	605	1	5033	2	N	-0-	-0-
03	6634 X	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	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		703124										
		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891		
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
01	837 X	789	-0-	-48	-0-	87	1	702	2	N	-0-	91
02	700 X	674	-0-	-26	-0-	72	1	602	2	N	-0-	91
03	775 X	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	750 X	NO RPT	-0-	-750	-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		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			179
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			179
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			179
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			179
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			179
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

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
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-		35
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-		35
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-		35
04	720 X	695	-0-	-25	-0-	84	1	611	3	N	-0-		35
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

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	90	1	710	3	N	-0-		34
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	N	-0-		34
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	100	1	689	3	N	-0-		34
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	91	1	662	3	N	-0-		34
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

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
INLAND OCEAN, INC.
WITHERS

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
424607
WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	64	1	504	3	N	-0-					63
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	50	1	379	3	N	-0-					63
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	3	N	-0-					63
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	65	1	473	3	N	-0-					63
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

MUTCHLER-ROTH UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	173	-0-	-385	-0-	20	1	153	3	N	-0-					23
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	16	1	122	3	N	-0-					23
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					23
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-					23
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

REPUBLIC RESOURCES, LLC.
GINGERICH, GEORGE C.

703124
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-					58
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	-0-					58
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					58
04	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	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.// 703124									
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112			
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117 1	940 2	N	-0-	194	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	100 1	833 2	N	-0-	194	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	134 1	927 2	N	-0-	194	
04	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	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			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	85 1	680 2	N	-0-	-0-	
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 2	N	-0-	-0-	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97 1	677 2	N	-0-	-0-	
04	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137			
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	143 1	1148 2	N	-0-	-0-	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	N	-0-	-0-	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	163 1	1135 2	N	-0-	-0-	
04	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CANNAN, MORRIS		129030									
ROTH, ROSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//												91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.												910460									
WTU HALL												WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530	
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				
01		7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	1673	1	4308	3	N	-0-					-0-				
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	3	N	-0-					-0-				
03		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	2269	1	4417	3	N	-0-					-0-				
04		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	2390	1	3994	3	N	-0-					-0-				
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-				

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)												91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.												910460									
WTU ROBINSON												WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8000 - 8022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	209	1	537	3	N	28					106				
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	155	1	517	3	N	26					132				
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	240	1	469	3	N	22					154				
04		750 N	632	-0-	-118	-0-	233	1	390	3	N	8					162				
05		775 N	707	-0-	-68	-0-	238	1	422	3	N	43					205				
*06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	347	1	414	3	N	-0-	181	1			24				

WTU-GILL												WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216	
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				
01		2201 N	408	-0-	-1793	-0-	114	1	294	3	N	-0-					50				
02		1484 N	298	-0-	-1186	-0-	68	1	230	3	N	-0-					50				
03		1178 N	200	-0-	-978	-0-	68	1	132	3	N	-0-					50				
04		390 N	234	-0-	-156	-0-	88	1	146	3	N	-0-					50				
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	136	1	242	3	N	-0-					50				
*06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	159	1	189	3	N	-0-					50				

TULETA, WEST (VICKSBURG F)												91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.												703124									
STAUSS-NELSON												WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763	
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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59				

TULETA, WEST (VICKSBURG G)												91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.												703124									
HALL, IMOGENE												WELL #: 6 U		RRCID -> 114166		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2834 - 2846	
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				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
03		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-				

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124									
ROBINSON		WELL #:		1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890	
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		17			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		17			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		17			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		17			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		17			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		17			

STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
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-			

STAUSS		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866	
01	682 #	767	-0-	85	B	-2866	85	1	682	2	N	-0-	71
02	616 #	569	-0-	-47	B	-2913	61	1	508	2	N	-0-	71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2122 CANCELLED UNDERAGE -> -791													
03	682 #	812	-0-	130	B	-1992	102	1	710	2	N	-0-	71
04	630 #	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 #	NO RPT	-0-	-750	B	-2461					N	NO RPT	71

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
DIRNETT, INC.		220847											
RAPP		WELL #:		4	RRCID ->	213240	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3411 - 3416	
01	961 #	788	-0-	-173		-0-	220	1	568	3	N	-0-	-0-
02	784 #	752	-0-	-32		-0-	174	1	578	3	N	-0-	-0-
03	775 #	765	-0-	-10		-0-	260	1	505	3	N	-0-	-0-
04	750 #	732	-0-	-18		-0-	274	1	458	3	N	-0-	-0-
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-

STAPLES, JAMES W.		814690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436	
01	1519 N	1336	-0-	-183		-0-	1185	2	151	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1203	-0-	-141		-0-	1064	2	139	3	N	-0-	-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-		-0-	1123	2	162	3	N	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-		-0-	955	2	132	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1308	-0-	-25		-0-	1168	2	140	3	N	-0-	-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230		-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			-0-
04	420 N	149	-0-	-271	-0-	149	2				N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

01	713 N	673	-0-	-40	-0-	188	1	485	3		N	-0-			130
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	150	1	499	3		N	-0-			130
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	257	1	500	3		N	-0-			130
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	256	1	427	3		N	-0-			130
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

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

01	2604 #	1739	-0-	-865	-0-	1739	2				N	-0-			24
02	2352 #	1558	-0-	-794	-0-	1523	2	35	9		N	32			56
03	2604 #	1616	-0-	-988	-0-	1597	2	19	9		N	17			73
04	2430 #	1486	-0-	-944	-0-	1486	2				N	-0-			73
05	2325 #	1411	-0-	-914	-0-	1411	2				N	-0-			73
*06	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2				N	-0-			73

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	690 1	6017 2	N	57	219
02	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	63 9	5217 2	N	36	255
03	12142 X	6264	-0-	-5878	-0-	40 9	5497 2	N	49 165 1	139
04	6540 X	4190	-0-	-2350	-0-	54 9	3718 2	N	32	171
05	6758 X	4904	-0-	-1854	-0-	437 1	4415 2	N	26	197
06	6540 X	4964	-0-	-1576	-0-	35 9	4540 2	N	30	227
						29 9				
						33 9				

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	528 1	1866 2	N	-0-	-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	70 1	1737 2	N	-0-	-0-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	78 1	1933 2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1950	-0-	-360	-0-	75 1	1875 2	N	-0-	-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	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	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-	-0-
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
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-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01		713 N	620	-0-	-93	-0-	82	1	538	3	N	-0-	-0-
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	67	1	643	3	N	-0-	-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	N	-0-	-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	N	-0-	-0-
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-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	483	1	3019	3	N	-0-	-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	467	1	4231	3	N	-0-	-0-
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	3	N	-0-	-0-
04		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	548	1	4760	3	N	-0-	-0-
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-

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

01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	13	1	58	3	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	40	4	1	35	3	Y	1	1 1
							1	9					1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 40												
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
							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

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

01		7750 N	5432	-0-	-2318 B	22592	225	1	5207	3	N	-0-	-0-
02		7000 N	5096	-0-	-1904 B	20688	125	1	4971	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 20688												
03		7750 N	5577	-0-	-2173 B	18515	167	1	5410	3	N	-0-	-0-
04		7500 N	5551	-0-	-1949 B	16566	184	1	5367	3	N	-0-	-0-
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-

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450														
NPU (RAY -6)		WELL #: 31		RRCID -> 004557		COMPL. DATE 06/21/1961		TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -7)		WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	403 X	181	-0-	-222	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	336 X	126	-0-	-210	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310 X	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
04	240 X	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
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-

NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017								
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-

NPU (PORTER-5)		WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532								
01	4061 X	2785	-0-	-1276	-0-	399	1	2386	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4007	-0-	4007	-0-	414	1	3593	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4696	-0-	4696	-0-	8703	424	4272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1473	-0-	1473	-0-	10176	158	1315	3	Y	-0-					-0-
05	11057 X	881	-0-	-10176	-0-		89	792	3	Y	-0-					-0-
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		414	3827	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98)		WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474								
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4715	-0-	4715	-0-	4715	469	4246	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2650	-0-	2650	-0-	7365	230	2420	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	-0-	10331	306	2660	3	Y	-0-					-0-
05	11632 X	1301	-0-	-10331	-0-		127	1174	3	Y	-0-					-0-
*06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		375	3618	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012								
01	7998 X	5444	-0-	-2554	-0-	225	1	5219	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7442	-0-	7442	-0-	7442	182	7260	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13807	-0-	13807	-0-	21249	413	13394	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	-0-	32882	384	11249	3	N	-0-					-0-
05	39616 X	6734	-0-	-32882	-0-		186	6548	3	N	-0-					-0-
*06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-		238	11259	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	222 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	3 1	124 3		N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924	
01	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	73 1	1683 3		N	-0-			-0-
02	2828 X	1912	-0-	-916	-0-	47 1	1865 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	69 1	2218 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	73 1	2111 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	1439	-0-	-1382	-0-	40 1	1399 3		N	-0-			-0-
*06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	47 1	2227 3		N	-0-			-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	P&A COND	-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	3		N	-0-		-0-
02	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3		N	-0-		-0-
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	3		N	-0-		-0-
04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	3		N	-0-		-0-
05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3		N	-0-		-0-
*06	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3		N	-0-		-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082
01	6603 X	3861	-0-	-2742	-0-	157	1	3704	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	5217	126	1	5091	3	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708	161	1	5330	3	N	-0-	-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES								
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450													
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026					
01	713 X	150	-0-	-563	-0-	6	1	144	3	N	-0-						-0-
02	476 X	138	-0-	-338	-0-	3	1	135	3	N	-0-						-0-
03	465 X	184	-0-	-281	-0-	5	1	179	3	N	-0-						-0-
04	390 X	169	-0-	-221	-0-	5	1	164	3	N	-0-						-0-
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-

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
01	T. A.	118	-0-	118	6928	5	1	113	3	Y	-0-						-0-
02	7007 X	79	-0-	-6928	-0-	2	1	77	3	Y	-0-						-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-						-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-						-0-
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-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					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 #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302	3	Y	-0-		4
02	T. A.	353	-0-	353	722	32	1	315	3	Y	5	6 1	3
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48	1	548	3	Y	3		6
04	T. A.	250	-0-	250	1571	24	1	225	3	Y	1	4 1	3
05	T. A.	77	-0-	77	1648	1	9	70	3	Y	-0-		3
06	T. A.	516	-0-	516	2164	45	1	471	3	Y	-0-		3

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	56	1	2144	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68	1	2135	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5601	41	1	1157	3	N	-0-		-0-
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-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	136	1	5436	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223	1	7246	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	15535	82	1	2412	3	N	-0-		-0-
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-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	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	AMT	BALANCE
01		2790 X	635	-0-	-2155	-0-	87	1	548	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	21	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	480	28	1	242	3	Y	-0-			-0-
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-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788			
01		217 N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-			-0-
02		168 N	89	-0-	-79	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
03		124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
04		120 N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
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-

NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819			
01		1044 X	64	-0-	-980	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
02		64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
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-

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816			
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			-0-
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-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835			
01		682 N	594	-0-	-88	-0-	80	1	514	3	N	-0-			-0-
02		728 N	634	-0-	-94	-0-	62	1	572	3	N	-0-			-0-
03		837 N	655	-0-	-182	-0-	56	1	599	3	N	-0-			-0-
04		570 N	538	-0-	-32	-0-	54	1	484	3	N	-0-			-0-
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-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782			
01		992 N	696	-0-	-296	-0-	96	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009	100	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2159	100	1	1050	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	993	-0-	993	3152	102	1	891	3	Y	-0-			-0-
05		2600 N	381	-0-	-2219	-0-	37	1	344	3	Y	-0-			-0-
*06		1723 N	790	-0-	-933	-0-	74	1	716	3	Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
 NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	1115	27	1	1088	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	746	-0-	746	1861	22	1	724	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	856	-0-	856	2717	28	1	828	3	Y	-0-	-0-
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-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	7	1	67	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-	-0-	
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-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01		651 N	520	-0-	-131	-0-	72	1	448	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	396	-0-	396	638	34	1	362	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	999	37	1	324	3	Y	-0-	-0-
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-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
 NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NPU (RAY -10L)		WELL #:		28 L	RRCID ->	074989	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362 1	3493 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275 1	14292 3	N	-0-			-0-
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-

TULSITA-WILCOX (7,900)															
LEGEND NATURAL GAS II, LP															
NPU (MUDD, O.J. - 2)															
91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
495450															
WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987															
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

01		31 X		11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		2	-0-	2 B	2	2	3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		29	-0-	29 B	31	1	1	28	3	N			-0-
04	DLQ	G-10		27	-0-	27 B	58	1	1	26	3	N			-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-

NPU (O A MUDD 6A)															
WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	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															
01	10044	X	1332	-0-	-8712	B	-0-	54	1	1278	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	B	1938	47	1	1891	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	B	4282	69	1	2275	3	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	765	-0-	765	B	5047	25	1	740	3	N	-0-		-0-
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-

TULSITA-WILCOX (8000)															
LEGEND NATURAL GAS II, LP															
NPU (O.J. MUDD 3)															
91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
495450															
WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224															
01	4867		2358	-0-	-2509		-0-	98	1	2260	3	N	-0-		-0-
02	3174	R	3174	-0-	-0-		-0-	78	1	3096	3	N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	3454	R	3454	-0-	-0-		-0-	115	1	3339	3	N	-0-		-0-
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-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)															
FAUCETTE, E. W.															
OELSCHLEGEL GU															
92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
263647															
WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

TYNAN (1300)															
GULF SANDS OIL CO.															
ROSENBAUM, O.&R.															
92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
338530															
WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
 TOM-HOLLAND //CONT.// 338530
 WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	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

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

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	311	1			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	320	1			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	325	1			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	317	1			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	323	1			102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	338	1			109

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

UNA WEST (S-SAND)			92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
JONES, F. E.			WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

MCCAMPBELL, MARILOU		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2	N	-0-			5		
02	3304 X	2751	-0-	-553	-0-	2751	2	N	-0-			5		
03	3596 X	930	-0-	-2666	-0-	930	2	N	-0-			5		
04	3750 X	868	-0-	-2882	-0-	868	2	N	-0-			5		
05	3875 X	102	-0-	-3773	-0-	102	2	N	-0-			5		
06	3750 X	144	-0-	-3606	-0-	142	2	2	9	N	2	2	8	5

VAUGHN, G.		93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 2		RRCID -> 222503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12866 - 12890				
01	4309 X	1073	-0-	-3236	-0-	1073	2	N	-0-			-0-		
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-			-0-		
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	2	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-

SALYER A-926		92408 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 1		RRCID -> 229897		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12940 - 12978				
01	1426 X	167	-0-	-1259	-0-	167	2	N	-0-			198		
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-			198		
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			198		
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			198		
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	2	69	1	129	7	-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	2	8			-0-

VICTORIA STEWARDSHIP RESOURCES AGNES WEST

93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
819614

WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	235	1	224	2	N	-0-			-0-
02	2576 #	360	-0-	-2216	-0-	189	1	171	2	N	-0-			-0-
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	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) R & S SERVICES DEAVERS, D. F. -A-

93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
687500

WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) WOOLDRIDGE OIL & GAS FROMME-VOGT

93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
940466

WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) MONTEREY OIL COMPANY PIEGSA, P.

93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
577320

WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LENTZ

93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
224880

WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158719		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER "B"		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794			
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	2	N	-0-
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	8	1	1201	2	N	-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	2	N	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-
05	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	95	1	1028	2	N	-0-
06	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	146	1	905	2	N	-0-

WELDER 'C' 23		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELDER 'C' 23		WELL #: 23		RRCID -> 272317		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003			
*12	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	248	1	23392	2	N	-0-
01	49600 X	44878	-0-	-4722	-0-	389	1	44488	2	N	1
02	44800 X	32620	-0-	-12180	-0-	211	1	32409	2	N	1
03	49600 X	23469	-0-	-26131	-0-	155	1	23301	2	N	13
04	48000 X	12038	-0-	-35962	-0-	771	1	11267	2	N	13
05	49600 X	4681	-0-	-44919	-0-	396	1	4285	2	N	13
06	48000 X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

VIDAURI, NORTH (6400)		93743 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 250674		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6378 - 6381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
02	4719	4719	-0-	-0-	-0-	448	1	4271	2	N	-0-				216
03	9493 R	9493	-0-	-0-	-0-	496	1	8869	2	N	116				332
						128	9								
04	9452 R	9452	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	N	105	174	1		263
						116	9								
05	10711 R	10711	-0-	-0-	-0-	496	1	10091	2	N	113	181	1		195
						124	9								
06	9180 #	7371	-0-	-1809	-0-	480	1	6815	2	N	69				264
						76	9								

VIDAURI, SW. (5100)		93745 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
VIDAURI "E"		WELL #: 13		RRCID -> 242035		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5194 - 5200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELDER "C"		146621													
		WELL #: 24		RRCID -> 220243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5177 - 5184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WELDER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 4846 - 4860
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VANCE, S.R.				881498				CNTY: LAVACA		
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558														
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164646	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 3154 - 3166							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ALLEN, LEWIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	100303	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	16754	PERF.	12388 - 12437			
M	O	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			
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-			

KOLAR, ED		WELL #:		5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360			
01	6634	X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1	67
							235	9							
02	5992	X	5678	-0-	-314	-0-	306	1	5099	3	Y	248	254	1	61
							273	9							
03	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1	25
							248	9							
04	5550	X	4820	-0-	-730	-0-	299	1	4339	3	Y	165	151	1	39
							182	9							
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							

KOLAR, ED		WELL #:		6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614			
01	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	302	1	4249	3	Y	167	192	1	52
							184	9							
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5579	3	Y	231	226	1	57
							254	9							
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	322	1	4608	3	Y	246	276	1	27
							271	9							
04	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	291	1	4212	3	Y	292	250	1	69
							321	9							
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							

KOLAR, ED		WELL #:		7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491			
01	4278	X	1803	-0-	-2475	-0-	116	1	1639	3	Y	44	40	1	14
							48	9							
02	2212	X	1650	-0-	-562	-0-	94	1	1556	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	130	1	1856	3	Y	125	111	1	14
							138	9							
04	2040	X	1662	-0-	-378	-0-	102	1	1471	3	Y	81	76	1	19
							89	9							
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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		9	RRCID ->	145603	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12162 - 12653		
M O	ALLOW 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
01	3100 N	1454	-0-	-1646	513	95	1	1338	3	Y	19	24	1	6
02	2369 N	1856	-0-	-513	-0-	103	1	1721	3	Y	29	28	1	7
03	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	96	1	1377	3	Y	8	14	1	1
04	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	83	1	1197	3	Y	59	46	1	14
05	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	89	1	1179	3	Y	83	76	1	21
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	84	1	1123	3	Y	67	75	1	13
KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID ->	147341	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12702		
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	202	1	2835	3	Y	231	195	1	72
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	212	1	3534	3	Y	168	199	1	41
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	208	1	2971	3	Y	212	230	1	23
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	3	Y	240	206	1	57
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	194	1	2587	3	Y	189	198	1	48
*06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2488	3	Y	168	184	1	32
KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12052 - 12536		
01	10147 X	3181	-0-	-6966	-0-	198	1	2789	3	Y	176	183	1	55
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	223	1	3714	3	Y	108	136	1	27
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	119	1	3213	3	Y	101	117	1	11
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	199	1	2884	3	Y	143	120	1	34
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	3	Y	147	144	1	37
*06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	211	1	2823	3	Y	110	126	1	21
NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 - 12739		
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	504	1	7099	3	N	49	195	1	195
02	5544 X	1338	-0-	-4206	-0-	244	1	1054	3	N	36			231
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	414	1	5929	3	N	108			339
04	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	599	1	8670	3	N	138	185	1	292
05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	610	1	8131	3	N	100	176	1	216
*06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	554	1	7382	3	N	106	194	1	128

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PETROGULF CORPORATION				660282							
ASCHBACHER		WELL #:		2	RRCID ->	247520	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		07/09/2013		- PLUGGED	07-09-2013			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	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		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*06	1251 N		1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 2	N	-0-	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
KOLAR, ED		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
ALLEN, LEWIS JR.						1	RRCID ->	263389	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	73

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 089385	COMPL. DATE 08/13/1980	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8440	- 8451	
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
01		1302 N	1103	-0-	-199	-0-	88 1	1013 2	N	2	217
							2 9				
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	N	-0-	217
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

APPLING FARMS		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
WEST		521516		WELL #: 1		RRCID -> 181968	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8423	- 8472	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
WEST		521516		WELL #: 1		RRCID -> 187890	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 8368	- 8434	
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		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		WELL #: 1		RRCID -> 256149	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5524	- 5558	
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
01		12152 X	7311	-0-	-4841	-0-	7277 2	34 9	N	31	159
02		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8261 2	22 9	N	20	179
03		11904 X	8076	-0-	-3828	-0-	8056 2	20 9	N	18	197
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		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT	60

GILLIGAN		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
GILLIGAN		907297		WELL #: 2		RRCID -> 262984	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 5535	- 5570	
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
01		8060 X	5180	-0-	-2880	-0-	5158 2	22 9	N	20	104
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2458 2	8 9	N	7	111
03		5952 X	4603	-0-	-1349	-0-	4582 2	21 9	N	19	130
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		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT	155

WAHOO (EDWARDS)		94660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1		RRCID -> 222455	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 14612	PERF. 13817	- 13870	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WAHOO (EDWARDS) //CONT.// 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218	3	3	9	Y	3			324
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			324
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	334	3	36	9	Y	33			357
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1	178	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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213	1	3812	3	N	23	2	8	144
02	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	189	1	3734	3	N	1	1	8	144
03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	223	1	4168	3	N	15			159
04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	216	1	3844	3	N	4	4	8	159
05	4340 X	4157	-0-	-183 B	-0-	209	1	3946	3	N	2	2	8	159
06	4260 X	4008	-0-	-252 B	-0-	216	1	3786	3	N	5	4	8	160

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2609	3	53	9	N	48			254
02	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	2182	3	57	9	N	52	181	1	124
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	N	60			184
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	2453	3	58	9	N	53	2	8	235
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

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	751	1	4468	3	N	38	182	1	34
02	4144 X	3690	-0-	-454	-0-	551	1	3084	3	N	50			84
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	735	1	4634	3	N	57			141
04	5100 X	4718	-0-	-382	-0-	614	1	4060	3	N	40	2	8	179
05	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	710	1	4220	3	N	28	173	1	33
*06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	728	1	4723	3	N	73	2	8	104

WARMSLEY (VAUGHN) LRE OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT		//CONT.// 95252 630 //CONT.// 511727	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 235671	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9662	-	9699							
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	359 328	1 9	11345	3	N	298	355	1	2 8	173
02	11256 X	10692	-0-	-564	-0-	325 273	1 9	10094	3	N	248	177	1		244
03	12462 X	11559	-0-	-903	-0-	331 260	1 9	10968	3	N	236	356	1		124
04	12060 X	6455	-0-	-5605	-0-	173 223	1 9	6059	3	N	203	180	1	4 8	143
05	12152 X	11080	-0-	-1072	-0-	311 295	1 9	10474	3	N	268	362	1	1 8	48
06	11640 X	10989	-0-	-651	-0-	323 268	1 9	10398	3	N	244	181	1	2 8	109
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 238779	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 9660	-	9684							
01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6738	3	164	9	N	149	176	1	8 8	191
02	6524 X	6087	-0-	-437	-0-	5916	3	171	9	N	155	179	1	5 8	162
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414	3	150	9	N	136	179	1	2 8	117
04	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	6313	3	154	9	N	140	11	8		246
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
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 255291	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 12279	PERF. 9658	-	9745							
01	7688 X	7442	-0-	-246	-0-	7297	3	145	9	N	132	176	1	2 8	176
02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514	3	123	9	N	112	174	1	1 8	113
03	7533 X	7494	-0-	-39	-0-	7347	3	147	9	N	134	1	8		246
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7189	3	121	9	N	110	177	1	4 8	175
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
R. GREEN		WELL #: 1	RRCID -> 264785	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9408	-	9486							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
WINN EXPLORATION CO., INC. BUCH GAS UNIT		932465 WELL #: 1	RRCID -> 238238	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9212	-	9532							
01	5952 X	3078	-0-	-2874	-0-	468 6	1 9	2604	2	N	5				172
02	DLQ G-10	5939	-0-	5939	5939	396 87	1 9	5456	2	N	79				251
03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558 19	1 9	3660	2	N	17				268
04	12950 X	2774	-0-	-10176	-0-	540 10	1 9	2224	2	N	9				277
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	540 7	1 9	2322	2	N	6				283
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT				283

 WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

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	* EOM BALANCE
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	284	1	3070	3	N	30	1 8	95
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	3	N	-0-		95
03	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

 KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	427	1	4615	3	Y	58		71
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395	1	4040	3	Y	28		99
03	6479 X	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

 ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2		68
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	24		92
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	6		98
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	26		124
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	9	1 8	132
06	7290 X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	15	2 8	145

 CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25		76
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	45		121
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	48		169
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	12	2 8	179
05	6913 X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	55	1 8	233
06	6690 X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	1	177 1	57

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11000	- 11610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505	- 13490	
01	23839 X	4561	-0-	-19278	-0-	606	1	3824	2	N	119	362	1	242
						131	9							
02	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	2483	1	18466	2	N	464	343	1	363
						510	9							
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	359	1	387
						421	9							
04	23940 X	22409	-0-	-1531	-0-	2778	1	19166	2	N	423	346	1	464
						465	9							
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	3123	1	21004	2	N	431	702	1	193
						474	9							
*06	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459			652
						505	9							

WINN EXPLORATION CO., INC.				932465			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730	- 12675	
01	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4746	2	228	9	N	207	180	1	249
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5058	2	188	9	N	171	175	1	245
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	180	1	235
04	5340 X	4566	-0-	-774	-0-	4383	2	183	9	N	166	184	1	217
05	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5317	2	201	9	N	183	188	1	212
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			212

KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795	- 13194	
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	554	1	7366	2	N	130			326
						143	9							
02	3584 X	2393	-0-	-1191	-0-	411	1	1588	2	N	358	180	1	504
						394	9							
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	535	1	10631	2	N	300	358	1	446
						330	9							
04	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	499	1	5612	2	N	124	184	1	386
						136	9							
05	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	506	1	7143	2	N	146	190	1	342
						161	9							
06	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			342

KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500	- 11195	
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	4	1	52	2	N	10			172
						11	9							
02	3976 X	486	-0-	-3490	-0-	93	1	361	2	N	29			201
						32	9							
03	4402 X	516	-0-	-3886	-0-	23	1	447	2	N	42	178	1	65
						46	9							
04	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	41	1	463	2	N	19			84
						21	9							
05	527 X	452	-0-	-75	-0-	4	1	222	2	N	205	190	1	99
						226	9							
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			99

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465														
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	395	545	1	192
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	376	9	N	342	183	1	351
*03	DLQ G-10	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	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					N	NO RPT			266

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275														
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	395	543	1	159
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	362	9	N	329	358	1	130
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886	2	257	9	N	234	180	1	184
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	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT			179

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715														
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	79			438
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	185	9	N	168	180	1	426
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516	2	290	9	N	264	358	1	332
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	NO RPT	-0-	-23730	-0-	226	9			N	NO RPT			210

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455														
01	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	78			271
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	435	9	N	395	360	1	306
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	257	9	N	234	361	1	179
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	NO RPT	-0-	-22500	-0-	178	9			N	NO RPT			216

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175														
01	11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350	2	165	9	N	150			344
02	DLQ G-10	19976	-0-	19976	19976	19669	2	307	9	N	279	354	1	269
03	DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088	2	261	9	N	237			506
04	54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531	2	162	9	N	147	356	1	297
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558	1	13832	2	N	180	188	1	289
06	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	198	9			N	NO RPT			289

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) A.O.E. OPERATORS, INC. NEWTON-WELDER GU		95556 500 000555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		2		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		144535		190783		05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953							
WELL #:		1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953							
01	2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	310 1 54 9	2173 2	N	49					276
02	2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	265 1 25 9	1934 2	N	23	168 1				131
03	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	310 1 23 9	2042 2	N	21					152
04	2460 N	2394	-0-	-66	B	-0-	300 1 32 9	2062 2	N	29					181
05	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	310 1 28 9	2179 2	N	25					206
*06	2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	300 1 19 9	2113 2	N	17					223

MILAGRO EXPLORATION, LLC FULLER-NEWTON ET AL		566789		220588		04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168							
WELL #:		2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-					40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. RIVERDALE		95556 504 144535		189496		10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828							
WELL #:		2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

WAYSIDE (FRIO 3200) XTO ENERGY INC. SCHILHAB		95557 400 945936		221373		08/02/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228							
WELL #:		1 C		RRCID -> 221373		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228							
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3700)
VIPER S.W.D., LLC
MORTON

95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
886209
WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)
PPC OPERATING COMPANY LLC
SCHERER

95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
631462
WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

01	25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	9702	3	127	9	N	115		174
02	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11058	3	149	9	N	135		309
03	25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434	3	152	9	N	138	178 1	269
04	20400 X	10321	-0-	-10079	-0-	10254	3	67	9	N	61	174 1	156
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

WEARDEN (FRIO)
FREDCO
WEARDEN CORPORATION

95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
284921
WELL #: 1 RRCID -> 211482 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4845 - 4847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GAPP OIL & GAS, LLC
WEARDEN B

293986
WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEARDEN (FRIO 4200)
RODESSA OPERATING COMPANY
JACOBS

95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
723592
WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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								
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

WEBER (GIBBS-MIOCENE)		95696 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 139809		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 1094 - 1100
GIBBS GAS UNIT												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER (3100)		95696 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3182 - 3268
WEBER												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730)		95699 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 255409		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3697 - 3720
THOMAS												
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY		95703 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2872 - 3312
WEBER												
01	3875 X		-0-	-0-	-3875			N	-0-			-0-
02	3500 X		-0-	-0-	-3500			N	-0-			-0-
03	372 X		-0-	-0-	-372			N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793		PERF. 1010 - 1014
PANTEL, NELSON												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		WELL #: 8		RRCID -> 230265		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2872 - 3312
WEBER												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEBER, W. (3280)		95703 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5519 - 5528				
WERCKLE		WELL #: 1		RRCID -> 263022		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5519 - 5528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBER, W. (3840)		95703 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3838 - 3844				
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 255408		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3838 - 3844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604				
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	4030 #	3980	-0-	-50	-0-	520	1	3321	2	N	126			177
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	473	1	2879	2	N	95	190	1	82
03	DLQ G-10	3923	-0-	3923	7380	475	1	3295	2	N	139	189	1	32
04	5865	3661	-0-	-2204	5176	448	1	3095	2	N	107			139
05	7905	3731	-0-	-4174	1002	469	1	3149	2	N	103	188	1	54
*06	4838 R	3836	-0-	-1002	-0-	401	1	3330	2	N	95			149
						105	9							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284				
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	665	2	9	9	N	8	1	8	334
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	563	2	10	9	N	9			343
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	N	13			356
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	4	8	356
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

DAVIS		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	444	2	21	9	N	19			326
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	590	2	14	9	N	13			339
03	620 N	493	-0-	-127	-0-	486	2	7	9	N	6			345
04	450 N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-			345
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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BREEDEN		//CONT.//	95848 080 144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1-L	RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671 - 10941				
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

REUTTER		WELL #:	1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630 - 10911				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		

ENKE		WELL #:	1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588 - 10693				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56 1	88 2	N	7	143	
						8 9					
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	44 1	38 2	N	12	3 8	152
						13 9					
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	76 1	129 2	N	9	14 1	147
						10 9					
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					

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10490 - 10900				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40 1	64 2	N	3		151
						3 9					
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	99 1	85 2	N	28		179
						31 9					
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	163 1	275 2	N	22	25 1	176
						24 9					
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					

EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT		252057	WELL #:	3A	RRCID -> 205331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10971 - 11008			
01	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2712 2	40 9	N	36		121
02	DLQ G-10	2633	-0-	2633	-0-	2633 2	42 9	N	38		159
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	5355	2696 2	26 9	N	24	153 1	30
04	DLQ G-10	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	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		96

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
LUKER		WELL #:		2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185	- 10223	
M	O	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
01		1713 N	1713	-0-	-0-	1688	2	25	9	Y	23		218
02	DLQ	G-10	835	-0-	835	828	2	7	9	Y	6		224
03		2170 N	1335	-0-	-835	1323	2	12	9	Y	11		235
04		1650 N	976	-0-	-674	972	2	4	9	Y	4		239
05		1289 N	1289	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1		240
06		1290 N	1186	-0-	-104	1186	2			Y	-0-		240

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400	- 10434	
01		2015 N	1481	-0-	-534	1481	2			Y	-0-		254
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1730	2	107	9	Y	97		351
03		3000 N	1837	-0-	-1163	674	1837	2		Y	-0-		351
04		2431 N	1757	-0-	-674	1704	2	53	9	Y	48		399
05		2015 N	1741	-0-	-274	1735	2	6	9	Y	5	179 1	225
06		1770 N	1494	-0-	-276	1494	2			Y	-0-		225

ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192	- 10284	
01		8308 X	6230	-0-	-2078	6096	2	134	9	Y	122		217
02	DLQ	G-10	6067	-0-	6067	5939	2	128	9	Y	116	179 1	154
03		12957 X	6890	-0-	-6067	6733	2	157	9	Y	143	178 1	119
04		6750 X	6303	-0-	-447	6184	2	119	9	Y	108		227
05		6975 X	6238	-0-	-737	6113	2	125	9	Y	114	187 1	154
06		6660 X	5525	-0-	-1135	5417	2	108	9	Y	98	185 1	67

ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10276	- 10306	
01		4247 X	3660	-0-	-587	3579	2	81	9	Y	74		177
02	DLQ	G-10	3266	-0-	3266	3189	2	77	9	Y	70		247
03		6693 X	3427	-0-	-3266	3362	2	65	9	Y	59	180 1	126
04		4170 X	2856	-0-	-1314	2802	2	54	9	Y	49		175
05		3658 X	3314	-0-	-344	3258	2	56	9	Y	51		226
06		3540 X	2753	-0-	-787	2723	2	30	9	Y	27		253

ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686	- 10209	
01		7905 X	6356	-0-	-1549	6281	2	75	9	N	68		255
02	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	5125	2	103	9	N	94		349
03		10692 X	5464	-0-	-5228	5389	2	75	9	N	68		417
04		6900 X	4818	-0-	-2082	4772	2	46	9	N	42	362 1	97
*05		6944 X	4773	-0-	-2171	4740	2	33	9	N	30		127
06		6150 X	4547	-0-	-1603	4423	2	124	9	N	113		240

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.10827	- 10868	
BIG EASY				1									
01		923 N	923	-0-	-0-	923	2			N	-0-		60
02		917 N	917	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5		65
03		1147 N	886	-0-	-261	886	2			N	-0-		65
04		900 N	866	-0-	-34	859	2	7	9	N	6		71
05		1023 N	864	-0-	-159	864	2			N	-0-		71
06		870 N	722	-0-	-148	722	2			N	-0-		71

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137								
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT		27

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324
01	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	243	1	1075	2	N	-0-	9
02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29	38
03	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49	87
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	436	1	1107	2	N	18	105
05	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55	160
06	1680 X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18	178

WEESSATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND)				95848 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BILLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161437	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4918 - 4930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
MELINDA		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886					CNTY: GOLIAD			
LUKER		WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886								
LUKER		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ACOCK OPERATING LIMITED				003596								
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BREEDEN		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
ABRAMEIT		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944
01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	15591 2	201 9	N	183	176 1		286
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105 2	154 9	N	140	177 1		249
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282 2	180 9	N	164	177 1		236
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

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
GRUETZMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	203068	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	10105 - 10112
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	Y	-0-			50
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	Y	-0-			50
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-			50
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900)														
NELSON, JAMES L.		95850 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
TOLBERT UNIT		604295		WELL #: 1		RRCID -> 163142		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2883 - 2892		
M	ALLOW 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)														
KEBO OIL & GAS, INC.		95850 256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
NORRELL, C. L.		453170		WELL #: 1D		RRCID -> 193836		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 3170 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING)														
RODEL OIL & GAS COMPANY		95850 288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
DOHMANN GAS UNIT		723575		WELL #: 4		RRCID -> 126748		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8121 - 8131		
M	ALLOW 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)														
EVEREST RESOURCE COMPANY		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		252057		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12345 - 12420		
M	ALLOW 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

01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891	2	20	9	N	18			57
02	1176 #	1072	-0-	-104	-0-	1048	2	24	9	N	22			79
03	1302 #	1168	-0-	-134	-0-	1139	2	29	9	N	26			105
04	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 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			169

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)														
MIDSTATES CORPORATION		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PITTMAN		566101		WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

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

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649		PERF. 5071 - 5092
HEARD												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100)		95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 2169 - 2172
DOHMANN, A. C.												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		WELL #: 1		RRCID -> 198787		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2124 - 2127
PANTEL GAS UNIT												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.		830325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
FROMME, A A		699360		WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5183		PERF. 2311 - 2313
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ACOCK OPERATING LIMITED		003596		WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280
ARNECKE												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DOHMANN "A"		699360		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	3310	3310	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	6850	-0-	6850	10160	6850	2	N	-0-			-0-
05	10528	10528	-0-	-0-	10160	10528	2	N	-0-			-0-
*06	10678	10678	-0-	-0-	10160	10678	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		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						

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L.			604295														
E. HENKE			WELL #: 1		RRCID -> 242488			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098						

01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1			8
02		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	166	1			17
03		378 X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	164	1			28
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

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
WEISE			WELL #: 2		RRCID -> 196686			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668						

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	173	1			126
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	362	1			108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	358	1			187
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	356	1			140
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			180

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						

01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					37
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					37
05		806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					37
06		720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE			WELL #: 4		RRCID -> 108593			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828						

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
SMITH, JACK												
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	202
							68	9				
02	DLQ	G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	90
							72	9				
03	DLQ	G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	147
							63	9				
04		26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	206
							65	9				
05		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	97
							70	9				
*06		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	173
							84	9				

WEESATCHE, W. (J SAND)												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
WEISE, ANNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2356 #	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	73
							13	9				
02		2128 #	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	88
							17	9				
03		2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	114
							29	9				
04		2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	148
							37	9				
05		2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	173
							28	9				
*06		2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	196
							25	9				

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)												
TRISTAR EXPLORATION, INC												
SMITH, JACK												
WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, WEST (LULING)												
NELSON, JAMES L.												
IDEUS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	99
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	99
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	99
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	99
05		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-	99
*06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	135

WEESATCHE, WEST (MELROSE)												
JETCO EXPLORATION, INC.												
METZ												
95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
432187												
WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835												
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WEESATCHE, WEST (SLICK)												
NADSOLLCO LLC												
ALBRECHT												
95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
598945												
WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756												
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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			111
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			114
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)												
LAGUNA OIL & GAS CORP.												
KARNEI UNIT												
95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
482320												
WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127												
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)												
WOFFORD, C. J.												
CHILTON-KELLY												
95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
935452												
WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10530 - 10630												
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

01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-			-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA)												
LAGUNA OIL & GAS CORP.												
KARNEI, WM.												
95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
482320												
WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731												
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)
TEMA OIL AND GAS COMPANY
GRUETZMACHER

95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY
841329
WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				58
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-				58
03	DLQ G-10	109	-0-	109	121	9	1	100	2	Y	-0-				58
04	121 N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				58

WEESATCHE, WEST (10700)
KEBO OIL & GAS, INC.
THOMAS, ANNE

95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT
453170
WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-				-0-
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-
05	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-				-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-				-0-

WELDER RANCH
SPINDLETOP DRILLING CO.
VAQUERO "A"

96110 001 ASSOCIATED ONE WELL
809924
WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

01	155 N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-				27
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-				27
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				27
04	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

WELDER RANCH (FRIO 3550)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
KYLE

96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL
712336
WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
02	3304 #	1465	-0-	-1839	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-				-0-
04	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-				-0-
05	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-				-0-
06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2			N	-0-				-0-

WELDER RANCH (2400)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
MC CAN

96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL
828352
WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

WELDER RANCH (2950)
CAMOIL, INC.
SMAJSTRILA UNIT

96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL
127449
WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444	1	8288	2	Y	30	21	1		86
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1		99
03	10757	11015	-0-	258	258	2224	1	8726	2	Y	59	77	1		81
04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311	1	8672	2	Y	54	51	1		84
05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028	1	10027	2	Y	55	53	1		86
*06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989	1	9914	2	Y	41	42	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 WELDER, JOHN J., ETAL 907300
 WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESER (RECKLAW 7560) NELSON, JAMES L. RAU		96422 666 604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
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
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			68
02	588 N	309	-0-	-279	-0-	309 2		N	-0-			68
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			68
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			68
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			68
06	960 N	145	-0-	-815	-0-	145 2		N	-0-			68

U1 RANCH OIL LUKER, B. J.		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916 2	9 9	N	8			207
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	980 2	25 9	N	23	172 1		58
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

324 OIL & GAS, LTD. ALBRECHT, W. D.		953588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 162508		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESER (RECKLAW 7600) ADVANTAGE OIL & GAS, INC. WEBB, OLLIE -A-		96422 700 008511		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORF (LULING) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WESSENDORF		96478 240 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		WELL #: 2		RRCID -> 195877		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450				
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORF		96478 240 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		WELL #: 4 L		RRCID -> 199104		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194				
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VANDERBILT STATE			WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 390		RRCID -> 141106		COMPL. DATE 02/29/1992		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 4601 - 4606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4530 - 4538	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH 'A'		WELL #: 279		RRCID -> 245393		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4546 - 4562	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5432 - 5438	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	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	
M	O	ALLOW CODE	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310			CNTY: JACKSON			
VANDERBILT STATE -B-										WELL #: 10	RRCID -> 254348	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6054	- 6060	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH (FRIO 449)										96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
WEST RANCH "A"										WELL #: 447	RRCID -> 097778	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 3860	- 3869	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH (GLASSCOCK)										96545 351	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
PHERE OPERATING INC										661598						
DRUMMOND, J. H.										WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	- 5569	
01	1085	#	827	-0-	-258	-0-	827	2	N	-0-			-0-			
02	980	#	776	-0-	-204	-0-	776	2	N	-0-			-0-			
03	1023	#	819	-0-	-204	-0-	819	2	N	-0-			-0-			
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-			
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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
WEST RANCH -A-										WELL #: 16	RRCID -> 051199	COMPL. DATE 09/04/1971	TOTAL DEPTH 5552	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	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 #:		44	RRCID ->	087621	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5029 - 5096				
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		513	RRCID ->	135481	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4960 - 5054				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		386 U	RRCID ->	136096	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 5038 - 5052				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	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 #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	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					
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	995	972	1	364	
02	2000 N	2199	-0-	199	199	1220	1	979	9	890	918	1	336
03	2724 N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	978	999	1	315
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	966	942	1	339
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	980	964	1	355
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	969	991	1	333
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
WEST RANCH -A-		WELL #: 541		RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	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 #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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 #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052		
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 330		RRCID -> 254815		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-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	BALANCE

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571	
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 - 3450	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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 #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	3427 - 3451
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TONEY, M. H.				WELL #:	77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	36	RRCID ->	114055	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6101 - 6116
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 -	5626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 -	6316
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
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	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			13	12 1		8	
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 9	13	12 1		9	
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 9	13	13 1		9	
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 1		-0-	9 1		-0-	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			-0-			-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			-0-			-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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 #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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 #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
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-

 WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT				-0-
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-
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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ETABA OPERATING COMPANY		254876											
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4997 - 5002	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		18		RRCID -> 262922		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7512 - 7524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-	

GRAVES		WELL #:		6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	2356	X	465	-0-	-1891	-0-	90 1	375 2	Y	-0-		-0-	
02	1036	N	130	-0-	-906	-0-	50 1	80 2	Y	-0-		-0-	
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-	
04	450	N	98	-0-	-352	-0-	90 1	8 2	Y	-0-		-0-	
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-	

HACKBARTH		WELL #:		2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-	
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6303 - 6306			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS		WELL #:		2	RRCID ->	256490	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	8649 - 9024		
01	2325 X	1590	-0-	-735	-0-	680	1	910	9	N	827	747	1	431
02	2100 X	1233	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	910	1	260
03	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	562	1	432
04	1680 X	1210	-0-	-470	-0-	400	1	810	9	N	736	923	1	245
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

KOOP		WELL #:		1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 - 5719		
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	98	1	216	2	N	80			213
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	348	1	1313	2	N	157	182	1	188
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	420	1	1287	2	N	223	359	1	52
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	420	1	637	2	N	199			251
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	172	175	1	248
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1	61

ROBBINS		WELL #:		4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	9011 - 9014		
01	6913 X	4855	-0-	-2058	-0-	3172	2	1683	9	N	1530	1676	1	183
02	6244 X	4335	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	1279	1	301
03	6045 X	3529	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	1660	1	173
04	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	2678	2	1541	9	N	1401	1293	1	281
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

ROBBINS		WELL #:		7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266 - 9270		
01	46314 X	34656	-0-	-11658	-0-	34440	2	216	9	N	196	367	1	136
02	41832 X	39461	-0-	-2371	-0-	39134	2	327	9	N	297	179	1	254
03	46314 X	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

CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840			RRCID ->	255284	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A		
KALLUS		WELL #:		1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200								
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	Y	56	35	1			21

62 9																

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASDORFF "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225518	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 6591 - 6602			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//	96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//	828352								
MCDOWELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	620 1	7300 2	N	-0-	163
02		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	560 1	4371 2	N	-0-	163
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	618 1	7292 2	N	-0-	163
04		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	600 1	7610 2	N	-0-	163
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

MCDOWELL		WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTHOFF RANCH (5400)			96612 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.			681020								
YOUNG, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	004736	COMPL. DATE	06/17/1952	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5424 - 5434
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTON (PETTUS)			96640 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
VARI ENTERPRISES, INC.			882890								
WESTON		WELL #:	1	RRCID ->	061991	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILHELM (FRIO 3100)			97415 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTEX OIL & GAS CORP.			613530								
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3062 - 3070
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILHELM (2180)			97415 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REDWOOD OPERATING, INC.			697137								
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:	1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	2180 - 2183
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND)		98390 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10796 - 10894
M	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
01		2325 #	1192	-0-	-1133	-0-	1177 2	15 9	N	14	210
02		2100 #	1485	-0-	-615	-0-	1448 2	37 9	N	34	244
03		2325 #	1673	-0-	-652	-0-	1673 2		N	-0-	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

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EXPRESS OIL CO.		257068									
ENGLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199923	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1226 - 1240
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD HIGH (5300)		98473 747	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DRIVER OIL & GAS, INC.		229320									
BURNS, FINDLEY H.		WELL #:	1C	RRCID ->	075706	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	5330 - 5334
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750)		98477 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678									
WAIDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269308	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5780 - 5786
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - P&A 01/07/14									

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
M. E. OPERATING		245867									
ST. JOHNS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	041111	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODSBORO (FRIO 6300)		98626 198	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
WOOD RIVER RANCH "D"		WELL #:	1	RRCID ->	257147	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5808 - 5812
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
06	14B2 EXT	2595	-0-	2595	2595	2595	2595 2		N	-0-	80

WOODSBORO (3100)		98626 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WOOD, J.L. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	139305	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 3118 - 3124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	2442	-0-	2442	2442	2430 2	12 9	N	11	11
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

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 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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
 ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (6900) 98632 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
 ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14											

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	104 1	1102 2	Y	38	49 2	14
						179 3	42 9				
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	16 1	1177 2	Y	47	43 2	18
						220 3	52 9				
03	2300 N	1544	-0-	-756	709	110 1	1241 2	Y	42	44 2	16
						147 3	46 9				
04	2402 N	1693	-0-	-709	-0-	110 1	1351 2	Y	58	52 2	22
						168 3	64 9				
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	125 1	1702 2	Y	73	79 2	16
						175 3	80 9				
*06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	1784 2	Y	133	118 2	31
						243 3	146 9				

WORD (EDWARDS)			//CONT.//	98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//	130426									
SMITH, V. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336	- 13606	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	591 1	6216 2	58 9	Y	53	68 2	9	
02	DLQ G-10	6994	-0-	6994	6994	1089 3	58 9	80 1	Y	56	52 2	13	
03	12652 X	5658	-0-	-6994	-0-	1373 3	62 9	412 1	Y	38	40 2	11	
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	696 3	42 9	491 1	Y	63	57 2	17	
05	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	952 3	69 9	495 1	Y	71	77 2	11	
*06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	463 1	5840 2	957 3	Y	107	94 2	24	
						1026 3	118 9						
PALRANG, D. A. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311	- 13500	
01	8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	524 1	5597 2	881 3	Y	144	184 2	46	
02	DLQ G-10	6526	-0-	6526	6526	73 1	5081 2	1200 3	Y	156	145 2	57	
03	12215 X	5689	-0-	-6526	-0-	408 1	4496 2	658 3	Y	115	120 2	52	
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	528 1	6298 2	976 3	Y	207	186 2	73	
05	7223 X	6557	-0-	-666	-0-	408 1	5197 2	755 3	Y	179	194 2	58	
06	6990 X	6848	-0-	-142	-0-	431 1	5478 2	914 3	Y	23	19 2	62	
							25 9						
SMITH, V. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560	- 13642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	589	-0-	589	589	38 1	478 2	73 3	Y	-0-		-0-	
06	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	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97 1	1041 2	155 3	Y	3	4 2	-0-	
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	14 1	979 2	208 3	Y	4	3 2	1	
03	2300 N	1288	-0-	-1012	193	94 1	1026 2	165 3	Y	3	3 2	1	
04	1621 N	1428	-0-	-193	-0-	96 1	1132 2	194 3	Y	5	4 2	2	
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105 1	1319 2	209 3	Y	6	6 2	2	
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85 1	1063 2	195 3	Y	-0-		2	
PALRANG, D. A. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580	- 13635	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		-0-	
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1092	1	6023	2	Y	60	80	1	30
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	927	1	3664	2	Y	45	40	1	35
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1051	1	5677	2	Y	89	42	1	82
04	6180 X	5833	-0-	-347	-0-	1026	1	4689	2	Y	107	167	1	22
05	6386 X	5585	-0-	-801	-0-	975	1	4486	2	Y	113	88	1	47
06	6180 X	5404	-0-	-776	-0-	964	1	4371	2	Y	63	71	1	39
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	4650 X	644	-0-	-4006	-0-	565	1	79	9	N	72	104	1	36
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	633	1	4164	2	N	76	55	1	57
03	3968 X	2068	-0-	-1900	-0-	636	1	1325	2	N	97	63	1	91
04	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	577	1	1894	2	N	107	174	1	24
05	5394 X	3178	-0-	-2216	-0-	698	1	2357	2	N	112	88	1	48
06	5220 X	3016	-0-	-2204	-0-	648	1	2299	2	N	63	71	1	40
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699			
01	12710 X	12140	-0-	-570	-0-	541	1	11496	2	N	94	119	1	46
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	455	1	8516	2	N	70	62	1	54
03	12989 X	11362	-0-	-1627	-0-	519	1	10821	2	N	20	50	1	24
04	11760 X	10857	-0-	-903	-0-	513	1	10344	2	N	-0-	17	1	7
05	12152 X	11375	-0-	-777	-0-	516	1	10859	2	N	-0-			7
06	11760 X	10347	-0-	-1413	-0-	504	1	9763	2	N	73	34	1	46
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		3		RRCID -> 107451		COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700			
01	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	53	9	N	48			90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	52			142
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			142
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

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		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 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
01		3636 X	3636	-0-	-0-	474 1	103 9	3059 3	N	94	160 1	112
02		3444 X	1737	-0-	-1707	217 1	1520 3	N	-0-			112
03		3813 X	2422	-0-	-1391	231 1	2191 3	N	-0-			112
04		3690 X	1483	-0-	-2207	97 1	1386 3	N	-0-			112
05		3627 X	1387	-0-	-2240	1387 3		N	-0-			112
06		3510 X	1551	-0-	-1959	1551 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 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
01		166 N	166	-0-	-0-	20 1	57 9	89 3	N	52		114
02		196 N	51	-0-	-145	13 1	38 3	N	-0-			114
03		170 N	170	-0-	-0-	19 1	65 3	N	78	165 1		27
04		150 N	106	-0-	-44	86 9	26 1	80 3	N	-0-		27
05		165 N	165	-0-	-0-	26 1	17 1	58 3	N	82		109
06		150 N	73	-0-	-77	90 9	12 1	61 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 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
01		2238 N	2238	-0-	-0-	238 1	18 9	1982 2	N	16		130
02		2791 N	2791	-0-	-0-	292 1	13 9	2486 2	N	12		142
03		2681 N	2681	-0-	-0-	296 1	11 9	2374 2	N	10		152
04		2254 N	2254	-0-	-0-	249 1	8 9	1997 2	N	7		159
05		2883 N	1884	-0-	-999	224 1	73 1	1660 2	N	-0-		159
06		2580 N	636	-0-	-1944	73 1	1 9	562 2	N	1		160

BURKE, B. B.		108840		RRCID ->			004787			COMPL. DATE 08/26/1957			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809		
DORNAK, AUGUST		WELL #:													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT		-0-
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-

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	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
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

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

01	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-			86
02	2912	X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-			86
03	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			86
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

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

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	2	N	-0-			81
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	5	1	719	2	N	-0-			81
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			81
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	5	1	96	2	N	-0-			81
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

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

01	1426	N	885	-0-	-541	-0-	15	1	870	2	N	-0-			124		
02	840	N	208	-0-	-632	-0-	15	1	157	2	N	33			157		
							36	9									
03	1643	N	727	-0-	-916	-0-	15	1	712	2	N	-0-			157		
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	15	1	357	2	N	-0-			157		
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			157		
*06	690	N	324	-0-	-366	-0-	15	1	291	2	N	16	115	1	34	6	24
							18	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967										
KUBENA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 093566			COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576			
M	O	ALLOW 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
01		1643 X	1504	-0-	-139	-0-	161	1	1336	2	Y	6	2	1	6
							7	9							
02	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	1418	148	1	1261	2	Y	8	7	1	7
							9	9							
03	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	2659	137	1	1100	2	Y	4	7	1	4
							4	9							
04		4358 X	1699	-0-	-2659	-0-	188	1	1505	2	Y	5	7	1	2
							6	9							
05		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	138	1	1024	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
06		1530 X	1270	-0-	-260	-0-	145	1	1119	2	Y	5	4	1	3
							6	9							

WYNNE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 094865			COMPL. DATE 08/14/1981			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578			
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17			205
							19	9							
02		2660 X	1435	-0-	-1225	-0-	150	1	1277	2	N	7			212
							8	9							
03		2945 X	2395	-0-	-550	-0-	265	1	2122	2	N	7			219
							8	9							
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	368	1	2943	2	N	1	178	1	42
							1	9							
05		2945 X	2270	-0-	-675	-0-	269	1	1992	2	N	8			50
							9	9							
06		2850 X	2258	-0-	-592	-0-	259	1	1992	2	N	6			56
							7	9							

WYNNE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 111417			COMPL. DATE 06/17/1984			TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541			
01		3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8			174
							9	9							
02	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	2327	242	1	2061	2	N	22			196
							24	9							
03	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	4718	264	1	2116	2	N	10			206
							11	9							
04		6770 X	2052	-0-	-4718	-0-	227	1	1819	2	N	5			211
							6	9							
05		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2056	2	N	10			221
							11	9							
06		2490 X	2347	-0-	-143	-0-	268	1	2066	2	N	12			233
							13	9							

MUELLER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 112256			COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578			
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25			254
							28	9							
02		1400 N	1243	-0-	-157	-0-	128	1	1091	2	N	22	191	1	85
							24	9							
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	N	5			90
							6	9							
04		1560 N	1086	-0-	-474	-0-	120	1	958	2	N	7			97
							8	9							
05		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	137	1	1019	2	N	6			103
							7	9							
06		1410 N	1058	-0-	-352	-0-	121	1	931	2	N	5			108
							6	9							

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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							
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	272	1	2265	2	Y	5					38
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	153	1	1302	2	Y	2					40
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
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419							
01	5518 X	5377	-0-	-141	-0-	575	1	4784	2	Y	16					79
02	DLQ G-10	5548	-0-	5548	5548	581	1	4947	2	Y	18					97
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
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	5404	-0-	-2222	-0-	577 23	1 9	4804	2	Y	21	181	1	22
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	6253	654 33	1 9	5566	2	Y	30			52
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	11759	607 36	1 9	4863	2	Y	33			85
04	17374 X	5615	-0-	-11759	-0-	620 34	1 9	4961	2	Y	31			116
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	699 61	1 9	5185	2	Y	55			171
06	6690 X	4765	-0-	-1925	-0-	545 25	1 9	4195	2	Y	23			194
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584					
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	126 1	1 9	1049	2	Y	1			12
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	123 3	1 9	1051	2	Y	3			15
03	DLQ G-10	1533	-0-	1533	2710	169 7	1 9	1357	2	Y	6			21
04	4090 X	1380	-0-	-2710	-0-	153 6	1 9	1221	2	Y	5	23	1	3
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	83 1	1	614	2	Y	-0-			3
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	198 4	1 9	1521	2	Y	4			7
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588					
01	4991 X	4846	-0-	-145	-0-	517 25	1 9	4304	2	Y	23			115
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	476 22	1 9	4049	2	Y	20			135
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	9474	544 22	1 9	4361	2	Y	20	107	1	48
04	13409 X	3935	-0-	-9474	-0-	435 19	1 9	3481	2	Y	17			65
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	463 14	1 9	3436	2	Y	13			78
06	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	514 19	1 9	3961	2	Y	17			95
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145248		COMPL. DATE 04/23/1993			TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448					
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	504 17	1 9	4194	2	Y	15	7	1	15
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	341 9	1 9	2906	2	Y	8	15	1	8
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	491 10	1 9	3936	2	Y	9	8	1	9
04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	354 11	1 9	2834	2	Y	10	16	1	3
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	464 9	1 9	3442	2	Y	8	7	1	4
06	4560 X	2857	-0-	-1703	-0-	328 3	1 9	2526	2	Y	3	5	1	2

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
01	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	167	1	1392	2	Y	4		10
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	121	1	1027	2	Y	3		13
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

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	389	1	3241	2	Y	15		60
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	248	1	2114	2	Y	7		67
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

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54	1	452	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	455	48	1	407	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-		-0-
04	1000 N	480	-0-	-520	447	53	1	427	2	Y	-0-		-0-
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-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

01	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234	1	10271	2	Y	81	119 1	76
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	1135	1	9658	2	Y	75		151
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

WORD, N. (EDWARDS) BOPCO, L.P. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
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

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13480	-		13600			
01	19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	457 1	3803 2	Y		31	60 1		29
02	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	706 1	6007 2	Y		46			75
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	10649	51 9	3434 2	Y		20	64 1		31
04	17550 X	6901	-0-	-10649	-0-	429 1	6094 2	Y		42	47 1		26
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	22 9	3980 2	Y		19			45
06	7260 X	7154	-0-	-106	-0-	761 1	6297 2	Y		35	48 1		32

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274	-		13608			
01	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	34 9	6247 2	N		28			235
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	5513	31 9	4907 2	N		27	187 1		75
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	12674	576 1	6330 2	N		37			112
04	17472 X	4798	-0-	-12674	-0-	30 9	4240 2	N		25			137
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	790 1	6831 2	N		38			175
06	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	41 9	5439 2	N		30			205

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 13681	PERF.13533	-		15750			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	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			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	Y		-0-			1
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4 1	33 2	Y		-0-			1
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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426 WELL #: 2		RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14526	PERF. N/A						
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	762 2	Y		7	8 2		8
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	151 3	37 2	Y		-0-			8
03	247 N	198	-0-	-49	-0-	1 1	159 2	Y		1	1 2		8
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 3	85 2	Y		1	1 2		8
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	49 2	Y		1	1 2		8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	28 3	1 9	Y		-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13174 - 13333		
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
01	3844 X	2464	-0-	-1380	-0-	23 1	2045 2	Y	3	4 2		3
						393 3	3 9					
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135	7135	304 1	5223 2	Y	10	9 2		4
						1597 3	11 9					
03	18178 X	11043	-0-	-7135	-0-	390 1	9088 2	Y	13	14 2		3
						1551 3	14 9					
04	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	140 1	8949 2	Y	16	15 2		4
						1596 3	18 9					
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	211 1	4744 2	Y	9	10 2		3
						727 3	10 9					
*06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	217 1	6022 2	Y	17	15 2		5
						1068 3	19 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420		
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
01	9517 X	8557	-0-	-960	-0-	573 1	6736 2	Y	19	24 2		27
						1227 3	21 9					
02	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	41 1	2833 2	Y	10	9 2		28
						757 3	11 9					
03	3656 X	14	-0-	-3642	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			28
						2 3						
04	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	624 1	8337 2	Y	30	27 2		31
						1468 3	33 9					
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	700 1	10070 2	Y	38	41 2		28
						1480 3	42 9					
*06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	551 1	7820 2	Y	63	56 2		35
						1339 3	69 9					

GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A		
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
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	804 1	8428 2	Y	217	278 2		4
						1507 3	239 9					
02	DLQ G-10	8327	-0-	8327	8327	93 1	6435 2	Y	196	182 2		18
						1583 3	216 9					
03	16056 X	7729	-0-	-8327	-0-	554 1	6082 2	Y	154	162 2		10
						924 3	169 9					
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	485 1	5755 2	Y	186	168 2		28
						927 3	205 9					
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	468 1	6016 2	Y	202	219 2		11
						810 3	222 9					
*06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	395 1	5061 2	Y	124	110 2		25
						791 3	136 9					

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) 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
01	7347 X	6972	-0-	-375	-0-	465 1	5461 2	Y	43	55 2		11
						999 3	47 9					
02	DLQ G-10	9382	-0-	9382	9382	105 1	7257 2	Y	69	64 2		16
						1944 3	76 9					
03	20032 X	10650	-0-	-9382	-0-	562 1	8630 2	Y	66	70 2		12
						1385 3	73 9					
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	537 1	7188 2	Y	72	65 2		19
						1243 3	79 9					
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					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E. J. GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		
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
01	7750 X	5298	-0-	-2452	-0-	267 1	4466 2	Y	42	54	2	15
						519 3	46 9					
02	DLQ G-10	5214	-0-	5214	5214	39 1	4391 2	Y	49	45	2	19
						730 3	54 9					
03	11721 X	6507	-0-	-5214	-0-	309 1	5582 2	Y	50	53	2	16
						561 3	55 9					
04	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	304 1	5929 2	Y	69	62	2	23
						635 3	76 9					
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					
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		
01	3627 X	2507	-0-	-1120	-0-	184 1	1938 2	Y	45	58	2	5
						335 3	50 9					
02	DLQ G-10	3536	-0-	3536	3536	40 1	2720 2	Y	76	71	2	10
						692 3	84 9					
03	8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	330 1	3607 2	Y	84	88	2	6
						565 3	92 9					
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	302 1	3564 2	Y	106	96	2	16
						593 3	117 9					
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					
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		
01	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	41 1	3695 2	Y	12	15	2	2
						650 3	13 9					
02	DLQ G-10	3623	-0-	3623	3623	154 1	2636 2	Y	11	11	2	2
						821 3	12 9					
03	11225 X	7602	-0-	-3623	-0-	268 1	6231 2	Y	20	21	2	1
						1081 3	22 9					
04	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	92 1	5881 2	Y	24	22	2	3
						1067 3	26 9					
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					
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13254 - 13525		
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	364 1	3878 2	Y	-0-			1
						620 3						
02	DLQ G-10	7014	-0-	7014	7014	81 1	5617 2	Y	-0-			1
						1316 3						
03	15175 X	8161	-0-	-7014	-0-	598 1	6603 2	Y	-0-			1
						960 3						
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	520 1	6213 2	Y	-0-			1
						956 3						
05	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	489 1	6326 2	Y	-0-			1
						815 3						
*06	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	389 1	4958 2	Y	193	170	2	24
						809 3	212 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326 -	13472		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 -	13414	
01		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	227	1	2387	2	Y	11	14 2	2
							424	3						
02		DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	35	1	2379	2	Y	13	12 2	3
							595	3						
03		6477 X	3454	-0-	-3023	-0-	252	1	2762	2	Y	13	13 2	3
							426	3						
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	223	1	2638	2	Y	16	14 2	5
							432	3						
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	209	1	2686	2	Y	16	18 2	3
							367	3						
06		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	181	1	2318	2	Y	35	31 2	7
							368	3						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990 -	15510	
01		5301 X	5199	-0-	-102	-0-	47	1	4688	2	Y	133	171 2	2
							318	3						
02		DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	169	1	2932	2	Y	125	116 2	11
							859	3						
03		8188 X	4090	-0-	-4098	-0-	140	1	3292	2	Y	106	111 2	6
							541	3						
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	2	Y	118	106 2	18
							501	3						
05		4960 X	2331	-0-	-2629	-0-	83	1	1881	2	Y	81	88 2	11
							278	3						
*06		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	49	43 2	17
							689	3						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.	13750 -	17100	
01		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	580	1	6141	2	Y	156	200 2	36
							1028	3						
02		DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	78	1	5486	2	Y	162	151 2	47
							1185	3						
03		14181 X	7254	-0-	-6927	-0-	520	1	5794	2	Y	144	151 2	40
							782	3						
04		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	502	1	6056	2	Y	192	174 2	58
							863	3						
05		7719 X	7566	-0-	-153	-0-	471	1	6138	2	Y	203	220 2	41
							734	3						
*06		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	463	1	6029	2	Y	148	130 2	59
							835	3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13310 - 13590			
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
01		3968 X	3443	-0-	-525	-0-	244 1	2682 2	Y	15	19 2		3
							500 3	17 9					
02	DLQ	G-10	3100	-0-	3100	3100	34 1	2421 2	Y	16	15 2		4
							627 3	18 9					
03		6561 X	3461	-0-	-3100	-0-	239 1	2768 2	Y	15	16 2		3
							437 3	17 9					
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						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000	PERF.13450 - 13510			
01		3100 N	3827	-0-	727	727	255 1	3000 2	Y	21	26 2		-0-
							549 3	23 9					
02	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	2432	19 1	1328 2	Y	11	10 2		1
							346 3	12 9					
03		2300 N	1243	-0-	-1057	1375	66 1	1011 2	Y	7	7 2		1
							158 3	8 9					
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					

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13800	PERF.13128 - 13718			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13	-0-	13	13	1 1	10 2	N	-0-			-0-
							2 3						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		SCHULTE EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	1 E	RRCID -> 085049		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 14000	PERF.13719 - 13812
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LGDC CORPORATION		500227		FULL SAIL		WELL #:	1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850	PERF.14060 - 14090
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			32
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			32
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			32
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	380 1	1823 2	N	-0-			32

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FAT TIRE		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020					
M	ALLOW 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
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1697	2	N	-0-			58
02	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	84	1	1188	2	N	2			60
03	DLQ G-10	19382	-0-	19382	20656	868	1	18508	2	N	5			65
04	44917 X	24261	-0-	-20656	-0-	840	1	23421	2	N	-0-			65
05	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	812	1	22270	2	N	7			72
*06	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	840	1	22270	2	N	3			75

MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A					
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	13	1	1406	3	N	-0-			87
02	2800 N	2947	-0-	147	147	127	1	2820	3	N	-0-			87
03	1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78	1	1419	3	N	-0-			87
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74	1	1167	3	N	-0-			87
05	1426 X	472	-0-	-954	-0-	22	1	450	3	N	-0-			87
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	14			101

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089367		COMPL. DATE 07/07/1980			TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538					
01	2573 N	2378	-0-	-195	-0-	21	1	2349	3	N	7			131
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	3	N	20			151
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

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442					
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171	1	82
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	131	9	339	1	N	73			155
03	5673 X	3539	-0-	-2134	-0-	80	9	341	1	N	99	177	1	77
04	5490 X	3746	-0-	-1744	-0-	109	9	388	1	N	-0-			77
05	5673 X	3078	-0-	-2595	-0-	294	1	2744	3	N	36			113
06	4770 X	4489	-0-	-281	-0-	40	9	344	1	N	37			150
						41	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589														
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	EOM BALANCE

01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	689	3	N	-0-		77
02		700 N	595	-0-	-105	-0-	26	1	569	3	N	-0-		77
03		775 N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	-0-		77
04		660 N	474	-0-	-186	-0-	28	1	446	3	N	-0-		77
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						

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471														
01		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	23	1	2546	3	N	-0-		137
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	3	N	8		145
							9	9						
03		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	-0-		145
04		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	206	1	3241	3	N	-0-		145
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						

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
01		2976 X	2514	-0-	-462	-0-	123	1	2391	3	N	-0-		55
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	3	N	1		56
							1	9						
03		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48		104
							53	9						
04		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	281	1	2433	3	N	-0-		104
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	268	1	2495	3	N	-0-		104
*06		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	3	N	1		105
							1	9						

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385														
01		2847 N	874	-0-	-1973	-0-	8	1	866	3	N	-0-		74
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	10		84
							11	9						
03		1860 X	1852	-0-	-8	-0-	97	1	1747	3	N	7		91
							8	9						
04		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	131	1	2058	3	N	-0-		91
05		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	452	1	9235	3	N	3		94
							3	9						
06		1800 X	1495	-0-	-305	-0-	67	1	1428	3	N	-0-		94

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940														
01		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	10	1	1121	3	N	-0-		118
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	N	10		128
							11	9						
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	3	N	-0-		128
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	N	-0-		128
05		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	61	1	1239	3	N	2		130
							2	9						
*06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	90	1	1922	3	N	-0-		130

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	99 1	970 3	N		-0-	65
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	814 3	N		-0-	65
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70 1	1235 3	N		-0-	65
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68 1	972 3	N		-0-	65
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60 1	948 3	N		-0-	65
*06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	112 1	1963 3	N		-0-	65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602												
01		248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	101 3	N		3	57
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 3	N		-0-	57
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	78 3	N		20	77
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	22 9					77
05		155 N	70	-0-	-85	-0-	6 1	99 3	N		-0-	81
*06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N		4	81
							4 9					
							7 1	158 3	N		-0-	81

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556												
01		2511 X	1385	-0-	-1126	-0-	128 1	1257 3	N		-0-	119
02		884 X	884	-0-	-0-	-0-	40 1	844 3	N		-0-	119
03		1829 X	1159	-0-	-670	-0-	63 1	1096 3	N		-0-	119
04		1560 X	1505	-0-	-55	-0-	98 1	1407 3	N		-0-	119
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

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A												
01		7657 X	6853	-0-	-804	-0-	62 1	6748 3	N		39 159 1	35
02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	43 9					60
03		7657 X	6345	-0-	-1312	-0-	247 1	5491 3	N		25	60
04		6630 X	6476	-0-	-154	-0-	28 9					70
05		6851 X	5726	-0-	-1125	-0-	332 1	6013 3	N		-0-	70
*06		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	387 1	6078 3	N		10	70
							11 9					
							267 1	5459 3	N		-0-	70
							347 1	7425 3	N		-0-	70

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090												
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138 1	2831 3	Y		25	78
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	28 9					24
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	130 1	2557 3	Y		36 90 1	24
04		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	40 9					75
05		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	151 1	2866 3	Y		-0-	24
*06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	121 1	2357 3	Y		51	75
							56 9					
							181 1	3369 3	Y		27	102
							30 9					
							3695 3	39 9	Y		35	137

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												
01		5177 X	4437	-0-	-740	-0-	811 1	3626 3	Y		-0-	31
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	844 1	2462 3	Y		-0-	31
03		4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854 1	2930 3	Y		-0-	31
04		4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813 1	2500 3	Y		-0-	31
05		4681 X	3930	-0-	-751	-0-	870 1	3060 3	Y		-0-	31
06		4290 X	3940	-0-	-350	-0-	642 1	3298 3	Y		-0-	31

WORD, N. (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MERTZ GAS UNIT NO 2		//CONT.// 98768 100 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13655			PERF.13938 - 15681			
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	156	1	3192	3	Y	23		79	
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	25	9	2504	3	Y	37	91 1	25	
03		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	41	9	2410	3	Y	-0-		25	
04		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	127	1	2662	3	Y	9		34	
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	10	9	2727	3	Y	-0-		34	
06		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	146	1	2953	3	Y	-0-		34	

		APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 13662			PERF.13496 - 16212	
01		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	324	1	6653	3	N	3		74	
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	3	9	5017	3	N	-0-		74	
03		6913 X	4554	-0-	-2359	-0-	255	1	4327	3	N	-0-		74	
04		6750 X	3276	-0-	-3474	-0-	227	1	3116	3	N	-0-		74	
05		6975 X	2889	-0-	-4086	-0-	160	1	2687	3	N	53		127	
06		6750 X	5115	-0-	-1635	-0-	144	1	52	9	N	47		174	

		MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 13697			PERF.13418 - 15619	
01		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	658	1	13515	3	Y	48		112	
02		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	53	9	10556	3	Y	20		132	
03		13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	536	1	11361	3	Y	-0-		132	
04		13770 X	12922	-0-	-848	-0-	22	9	12199	3	Y	86	161 1	57	
05		14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	597	1	11302	3	Y	10		67	
06		13770 X	11237	-0-	-2533	-0-	628	1	37	9	Y	34		101	

		APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13696			PERF.13216 - 15874	
01		15252 X	10555	-0-	-4697	-0-	490	1	10065	3	Y	-0-		5	
02		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	577	1	11374	3	Y	-0-		5	
03		15190 X	12610	-0-	-2580	-0-	630	1	11980	3	Y	-0-		5	
04		14700 X	12338	-0-	-2362	-0-	604	1	11734	3	Y	-0-		5	
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	

		MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 5		RRCID -> 236904		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 13830			PERF.13558 - 15312	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		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	
01		2418 X	1385	-0-	-1033	-0-	64	1	1321	3	Y	-0-		4	
02		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	176	1	3471	3	Y	-0-		4	
03		2666 X	2309	-0-	-357	-0-	115	1	2194	3	Y	-0-		4	
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2474	3	Y	-0-	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-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 -	14902
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

01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	154 1	3168 3	Y	-0-			17
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130 1	2552 3	Y	-0-			17
03	3720 X	2832	-0-	-888	-0-	141 1	2691 3	Y	-0-			17
04	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	151 1	2934 3	Y	-0-	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-

MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665 -	15239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354			RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 -	13694
RAINOSEK		WELL #:		1								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B DENY	-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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478			RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 -	13378
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1								
01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891 1	3146 2	Y	4			9
						4 9						
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	411 1	2229 2	Y	-0-	5 1		4
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801 1	3869 2	Y	-0-			4
04	4080 X	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						

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A	
01	4774 X	3746	-0-	-1028	-0-	641 1	3057 2	Y	44	83 1		120
						48 9						
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	367 1	2021 2	Y	5	71 1		54
						6 9						
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	655 1	3332 2	Y	21			75
						23 9						
04	5040 X	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						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	238	1	839	2	Y	13		25
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	176	1	955	2	Y	13	19 1	19
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	224	1	1083	2	Y	8		27
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	337	1	1334	2	Y	9	17 1	19
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	427	1	1201	2	Y	12		31
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	327	1	1394	2	Y	12	28 1	15

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321	1	1528	2	Y	14	28 1	43
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569	1	3134	2	Y	24	38 1	29
03	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24		53
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	525	1	2431	2	Y	53	42 1	64
05	4123 X	1750	-0-	-2373	-0-	372	1	1344	2	Y	31		95
06	3990 X	3354	-0-	-636	-0-	470	1	2803	2	Y	74	103 1	66

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

01	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	980	1	4670	2	Y	18	34 1	54
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	963	1	5306	2	Y	20	42 1	32
03	6634 X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6		38
04	6420 X	5369	-0-	-1051	-0-	938	1	4340	2	Y	83	53 1	68
05	6975 X	1919	-0-	-5056	-0-	413	1	1492	2	Y	13		81
06	6750 X	4049	-0-	-2701	-0-	579	1	3453	2	Y	15	66 1	30

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

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	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	289	1	1378	2	Y	12	33 1	48
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	237	1	1304	2	Y	5	30 1	23
03	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10		33
04	1950 X	1881	-0-	-69	-0-	323	1	1493	2	Y	59	36 1	56
05	1705 X	899	-0-	-806	-0-	178	1	642	2	Y	72		128
*06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	260	1	1549	2	Y	34	113 1	49

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

01	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	1000	1	3529	2	Y	3		14
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	682	1	3696	2	Y	10	11 1	13
03	5363 X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1	3365	2	Y	7		20
04	5190 X	3786	-0-	-1404	-0-	764	1	3019	2	Y	3	12 1	11
05	5363 X	3811	-0-	-1552	-0-	998	1	2805	2	Y	7		18
06	4710 X	3959	-0-	-751	-0-	751	1	3204	2	Y	4	15 1	7

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

01	1240 X	977	-0-	-263	-0-	213	1	728	2	Y	33		64
02	2800 N	7394	-0-	4594	4594	1056	1	6244	2	Y	85	70 1	79
03	3100 N	3276	-0-	176	4770	545	1	2690	2	Y	37		116
04	3000 N	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	AMT	CODE	BALANCE

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD, N. (6990)				98768 308	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
GAIDUSEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223468	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6898 - 6908
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2014 - P&A 01/28/14													

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
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	60	1	804	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-		-0-
						25	3						
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	51	1	813	2	Y	-0-		-0-
						30	3						

WORD, N. (7400)				98768 353	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.				082967									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13277	2	204	9	N	185	180	1	231
02	DLQ G-10	13171	-0-	13171	13171	12922	2	249	9	N	226	363	1	94
03	DLQ G-10	17490	-0-	17490	30661	17156	2	334	9	N	304	180	1	218
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

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	20522 X	13341	-0-	-7181	-0-	13218	2	123	9	N	112	196	1	84
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	13140	2	111	9	N	101			185
03	DLQ G-10	20942	-0-	20942	34193	20737	2	205	9	N	186	193	1	178
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			251
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
04	0 N	-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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	0 #	-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

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M 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
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20				201
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	395	2	19	9	N	17				218
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1				219
04	1050 N	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

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
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

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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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
01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543	1	17043	2	N	-0-				-0-
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1393	1	15227	2	N	-0-				-0-
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-				-0-
04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	1582	1	16419	2	N	-0-				-0-
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-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311	1	3437	2	N	-0-				-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	2	N	-0-				-0-
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-				-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	368	1	3822	2	N	-0-				-0-
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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250 1	13808 2	N	-0-		-0-
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1158 1	12667 2	N	-0-		-0-
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315 1	14387 2	N	-0-		-0-
04	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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442 1	4879 2	N	-0-		-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379 1	4139 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370 1	4052 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	3299	-0-	-1861	-0-	290 1	3009 2	N	-0-		-0-
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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

01	20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570 1	17341 2	N	-0-		-0-
02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459 1	15957 2	N	-0-		-0-
03	19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586 1	17355 2	N	-0-		-0-
04	18300 X	18160	-0-	-140	-0-	1596 1	16564 2	N	-0-		-0-
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-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89 1	979 2	N	-0-		-0-
02	2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94 1	1030 2	N	-0-		-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118 1	1288 2	N	-0-		-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	121 1	1256 2	N	-0-		-0-
*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-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976 2		N	-0-		-0-
02	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610 2		N	-0-		-0-
03	18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455 2		N	-0-		-0-
04	17160 X	16217	-0-	-943	-0-	16217 2		N	-0-		-0-
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-

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

01	2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	723 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4485	-0-	4485	-0-	814 1	3671 3	N	-0-		-0-
04	2300 N	3894	-0-	1594	-0-	669 1	3225 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3588	-0-	488	-0-	7290	224 1	3364 3	N	-0-	-0-
*06	9651 X	2361	-0-	-7290	-0-	405 1	1956 3	N	-0-		-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
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															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20615 X	18991	-0-	-1624	-0-	423	1	18568	3	N	-0-			158
02		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	238	1	15113	3	N	-0-			158
03		19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	355	1	19362	3	N	-0-			158
04		18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	322	1	18280	3	N	-0-			158
05		19003 X	18271	-0-	-732	-0-	321	1	17924	3	N	24			182
06		19080 X	17514	-0-	-1566	-0-	26	9	310	1	17204	3	N	-0-	182

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440															
01		52638 X	20045	-0-	-32593	-0-	2160	1	17884	2	N	1	1 8		-0-
02		47544 X	38646	-0-	-8898	-0-	2996	1	35650	2	N	-0-			-0-
03		52638 X	51171	-0-	-1467	-0-	3614	1	47557	2	N	-0-			-0-
04		50940 X	27115	-0-	-23825	-0-	2164	1	24951	2	N	-0-			-0-
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-

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															
01		20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	1409	1	19339	2	N	-0-			27
02		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1145	1	17331	2	N	-0-			27
03		21731 X	20842	-0-	-889	-0-	1299	1	19543	2	N	-0-			27
04		21030 X	19777	-0-	-1253	-0-	1386	1	18391	2	N	-0-			27
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

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250															
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-			92
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	2	N	-0-			92
03		527 N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-			92
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-			92
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

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476															
01		11873 X	3255	-0-	-8618	-0-	221	1	3034	2	N	-0-			-0-
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	416	1	6295	2	N	-0-			-0-
03		11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-			-0-
04		6780 X	5942	-0-	-838	-0-	416	1	5526	2	N	-0-			-0-
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-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1123	1	15407	2	N	-0-				-0-
02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	573	1	8678	2	N	-0-				-0-
03	19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-				-0-
04	18900 X	9071	-0-	-9829	-0-	636	1	8435	2	N	-0-				-0-
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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	2	N	421	517	1	4 8	325
						463	9								
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	299	1	4533	2	N	856	850	1	6 8	325
						942	9								
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	336	1	5062	2	N	791	852	1	9 8	255
						870	9								
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	311	1	4122	2	N	772	673	1	21 8	333
						849	9								
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	304	1	3330	2	N	599	523	1	6 8	403
						659	9								
*06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	229	521	1		111
						252	9								

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

01	1085 #	889	-0-	-196	-0-	113	1	764	2	N	11				86
						12	9								
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	105	1	707	2	N	12				98
						13	9								
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115	1	763	2	N	15				113
						17	9								
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	107	1	708	2	N	18				131
						20	9								
05	930 #	769	-0-	-161	-0-	97	1	669	2	N	3				134
						3	9								
06	870 #	603	-0-	-267	-0-	75	1	527	2	N	1				135
						1	9								

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)		//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7341 - 7348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7332 - 7347	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7331 - 7344			
01	11773	11773	-0-	-0-	12240	787 190	1	10796	2	N	173	182	1	301
02	14198	14198	-0-	-0-	12240	870 154	1	13174	2	N	140	179	1	262
03	13751	13751	-0-	-0-	12240	845 194	1	12712	2	N	176	176	1	262
04	11312	11312	-0-	-0-	12240	779 197	1	10336	2	N	179	181	1	260
05	12426	12426	-0-	-0-	12240	1022 224	1	11180	2	N	204	185	1	279
*06	14167	14167	-0-	-0-	12240	1079 239	1	12849	2	N	217	181	1	315

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			
01	3751 #	3234	-0-	-517	-0-	217 45	1	2972	2	N	41			186
02	3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175 39	1	2644	2	N	35	182	1	39
03	3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228 28	1	3436	2	N	25			64
04	3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211 39	1	2797	2	N	35			99
05	3317 #	2915	-0-	-402	-0-	241 33	1	2641	2	N	30			129
06	3570 #	2944	-0-	-626	-0-	227 18	1	2699	2	N	16			145

YOAKUM (WILCOX 8,200)
UNIT PETROLEUM COMPANY
CHANDLER UNIT

99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
877099
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3454	3483	-0-	29	58	459	1	2992	2	Y	29					87
02	3726	3756	-0-	30	88	467	1	3256	2	Y	30					117
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
05	18527	4047	-0-	-14480	-0-	523	1	3495	2	Y	26	116	1			80
*06	4075	4075	-0-	-0-	-0-	526	1	3526	2	Y	21					101

YOAKUM (WILCOX 8300)
UNIT PETROLEUM COMPANY
TURNER UNIT

99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
877099
WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT

99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
877099
WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					109
02	4620	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					109
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

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)
UNIT PETROLEUM COMPANY
RICE, EUGENE

99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
877099
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400)
RED WOLF OIL COMPANY, INC.
RED WOLF SW 1

99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
696764
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631				
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	
01		4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504 1	3438 2	N	82	178 1	87
							90 9					
02		4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494 1	3241 2	N	71		158
							78 9					
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					

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				
01		2077 #	1926	-0-	-151	-0-	16 1	1871 2	N	35	165 1	35
							39 9					
02		2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16 1	1637 2	N	26		61
							29 9					
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

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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	189	1	2570	2	N	22					84
							24	9									
02		2408 #	2327	-0-	-81	-0-	182	1	2109	2	N	33					117
							36	9									
03		2666 #	1838	-0-	-828	-0-	168	1	1650	2	N	18					135
							20	9									
04		2700 #	2124	-0-	-576	-0-	2101	2	23	9	N	21					156
05		2790 #	2564	-0-	-226	-0-	217	1	2314	2	N	30					186
							33	9									
06		2700 #	2210	-0-	-490	-0-	210	1	1976	2	N	22					208
							24	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330	2	286	9	N	260	176	1			235
02		7078	7078	-0-	-0-	20033	6839	2	239	9	N	217	344	1			108
03		7644	7644	-0-	-0-	20033	7391	2	253	9	N	230	174	1			164
04		7026	7026	-0-	-0-	20033	6804	2	222	9	N	202	176	1			190
05		6911	6911	-0-	-0-	20033	6678	2	233	9	N	212	354	1			48
06		2550	NO RPT	-0-	-2550	17483					N	NO RPT					48

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) 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
01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310 1	7389 2	N	49	175 1	128
02	9156	6493	-0-	-2663	-0-	54 9	6062 2	N	155	169 1	114
03	10137	6479	-0-	-3658	-0-	171 9	6141 2	N	58		172
04	9810	6866	-0-	-2944	-0-	274 1	6513 2	N	48		220
05	8122 #	6956	-0-	-1166	-0-	64 9	310 1	N	168	174 1	214
06	7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	53 9	185 9	N	15	178 1	51
						160 1	3674 2	N			
						17 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
04	14B2 EXT	-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

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

01		57412 X	29696	-0-	-27716 B	-0-	29696 3		N	-0-		-0-
02		39340 X	39340	-0-	-0- B	-0-	39340 3		N	-0-		-0-
03		47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917 3		N	-0-		-0-
04		46144 X	46144	-0-	-0- B	-0-	46144 3		N	-0-		-0-
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-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
01		1581 X	1046	-0-	-535 B	-5587	153 1	893 3	N	-0-		8
02		0 X	1210	-0-	1210 B	-4377	123 1	1087 3	N	-0-		8
03		1581 X	1435	-0-	-146 B	-4377	201 1	1234 3	N	-0-		8
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

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
01		61411 X	48607	-0-	-12804 B	-0-	48607 3		N	-0-		-0-
02		45459 X	45459	-0-	-0- B	-0-	45459 3		N	-0-		-0-
03		57722 X	50075	-0-	-7647 B	-0-	50075 3		N	-0-		-0-
04		53700 X	47960	-0-	-5740 B	-0-	47960 3		N	-0-		-0-
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-

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		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
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
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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	48	1	514	2	N	-0-					-0-
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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 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
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11084 - 11088

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	81	2	N	-0-					-0-
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	55	1	51	2	N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2276	-0-	-545	-0-	210	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	4505	-0-	1405	1405	339	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2576	-0-	-424	981	179	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3762	-0-	662	1643	272	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	24	1	38	2	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755					
01	186 N	63	-0-	-123	-0-	25	1	38	2	N	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768					
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 23	RRCID -> 261285	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3740	- 3744					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	538	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	5824 X	5704	-0-	-120	-0-	506	1	5198	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-	282	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	6137	-0-	-103	-0-	427	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	409	1	5250	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	- 3568					
01	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEEN (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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 X	109	-0-	-201 B	-981	43 1	66 2	N	-0-			-0-
02		252 X	127	-0-	-125 B	-981	65 1	62 2	N	-0-			-0-
03		248 X	338	-0-	90 B	-891	54 1	284 2	N	-0-			-0-
04		240 X	761	-0-	521 B	-370	102 1	659 2	N	-0-			-0-
05		459 X	829	-0-	370 B	-0-	114 1	715 2	N	-0-			-0-
06		330 X	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	-	3574			
01		372 X	145	-0-	-227 B	-0-	57 1	88 2	N	-0-			-0-
02		336 X	60	-0-	-276 B	-0-	31 1	29 2	N	-0-			-0-
03		356 X	356	-0-	-0- B	-0-	57 1	299 2	N	-0-			-0-
04		432 X	432	-0-	-0- B	-0-	58 1	374 2	N	-0-			-0-
05		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	55 1	345 2	N	-0-			-0-
06		330 X	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	-	3515			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EDLER, J. B.				WELL #: 20	RRCID -> 258955	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 3500	-	3510			
01		3038 X	428	-0-	-2610 B	-0-	39 1	389 2	N	-0-			-0-
02		2268 X	300	-0-	-1968 B	-0-	27 1	273 2	N	-0-			-0-
03		1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78 1	951 2	N	-0-			-0-
04		620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43 1	577 2	N	-0-			-0-
05		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	64 1	824 2	N	-0-			-0-
06		990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 269854	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3438	-	3454			
01		9145 X	4909	-0-	-4236 B	-0-	531 1	4378 2	N	-0-			24
02		8372 X	-0-	-0-	-8372 B	-0-			N	-0-			24
03		9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543 1	4704 2	N	-0-			24
04		8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524 1	4090 2	N	-0-			24
05		6076 X	5924	-0-	-152 B	-0-	478 1	5444 2	N	-0-			26
06		5070 X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-	2 9		N	NO RPT			26

YOUGEEEN (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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4596 - 4605		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-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				
01	527 X	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1	-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	62	30	1	32
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	32	1	-0-
05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757				
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	436	355	1	251
						480	9							
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	109	304	1	56
						120	9							
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	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			126

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3375 - 3381				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4482 - 4505				
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	21	1	278	2	Y	21	10	1	11
						23	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-	11	1	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462														
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
O			LIFT(L)							M				
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	41	20	1	21
						45	9							
04	1680 N	152	-0-	-1528	-0-	17	1	135	2	Y	-0-	21	1	-0-
05	1395 N	36	-0-	-1359	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334														
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1	31
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12			43
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	343	2	13	9	N	12			55
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	N	11			66
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12			78
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			78

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742														
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			46
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752														
01	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	168	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1060	-0-	-459	-0-	110	1	950	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	892	-0-	-608	-0-	101	1	791	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	264283	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4587 - 4606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	82	1	672	2	N	-0-	6
02	1344 N	665	-0-	-679	-0-	53	1	612	2	N	-0-	6
03	1085 N	401	-0-	-684	-0-	41	1	360	2	N	-0-	6
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-	6
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-	6
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	6

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	267671	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4321 - 4522
*07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	15
*08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	15
*09	432 X	-0-	-0-	-432	-0-					N	-0-	15
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*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

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
01	6975 X	200	-0-	-6775	-0-	63	1	137	2	N	-0-	80
02	3556 X	845	-0-	-2711	-0-	43	1	793	2	N	8	88
						9	9					
03	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18	1	200	2	N	-0-	88
04	1080 X	85	-0-	-995	-0-	27	1	58	2	N	-0-	27
05	1116 X	174	-0-	-942	-0-	10	1	164	2	N	-0-	27
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	27

EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4326 - 4566
01	8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499	1	4114	2	N	3	173
						3	9					
02	6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317	1	3639	2	N	77	177 1 73
						85	9					
03	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348	1	3015	2	N	71	144
						78	9					
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT	93

EDLER, J. B.		WELL #:		40	RRCID ->	272213	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4778 - 4797
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

YOUGEEEN (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	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN (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														
01	3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	3304 N	2472	-0-	-832 B	-0-	219	1	2253	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-	128	1	1568	2	N	-0-			-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	195	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	186	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712														
01	6820	4766	-0-	-2054	-0-	439	1	4327	2	N	-0-			-0-
02	5699	5374	-0-	-325 B	-325	476	1	4898	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325														
03	5010	3535	-0-	-1475 B	-1800	266	1	3269	2	N	-0-			-0-
04	4031	5844	-0-	1813 B	13	406	1	5438	2	N	-0-			-0-
05	5627	4611	-0-	-1016 B	-1003	333	1	4278	2	N	-0-			-0-
06	4285	NO RPT	-0-	-4285 B	-5288					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721														
01	0 W	3776	-0-	3776	34757	256	1	3520	2	N	-0-			23
02	0 W	4191	-0-	4191 B	38948	375	1	3816	2	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38948														
03	0 W	3695	-0-	3695 B	42643	255	1	3440	2	N	-0-			23
04	0 W	344	-0-	344 B	42987	39	1	305	2	N	-0-			23
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-			23
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	42987					N	NO RPT			23

YOUGEEEN (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														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	621	-0-	621	621	86	1	535	2	N	-0-
06		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												
01		19282	18839	-0-	-443	-0-	18838	2	1	9	N	31
02		17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2			N	-0-
03		18507	17745	-0-	-762	-0-	17745	2			N	-0-
04		17910	9652	-0-	-8258	-0-	9652	2			N	-0-
05		18507	1369	-0-	-17138	-0-	1369	2			N	-0-
06		17910	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT

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												
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	27	1	41	2	N	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	N	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		961 N	296	-0-	-665	-0-		20 1	276 2	Y	-0-		-0-
02		655 X	655	-0-	-0-	-0-		58 1	597 2	Y	-0-		-0-
03		1798 X	1112	-0-	-686	-0-		77 1	1035 2	Y	-0-		-0-
04		1740 X	262	-0-	-1478	-0-		29 1	233 2	Y	-0-		-0-
05		1798 X	1247	-0-	-551	-0-		75 1	1172 2	Y	-0-		-0-
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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													
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	144	141 1	10
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710													
01		310 N	151	-0-	-159	-0-		60 1	91 2	N	-0-		-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-		-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-		87 1	459 2	N	-0-		-0-
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		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	15469 X	10771	-0-	-4698	-0-	991	1	9780	2	N	-0-				-0-
02	12012 X	4689	-0-	-7323	-0-	415	1	4274	2	N	-0-				-0-
03	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1360	1	16691	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

01	0	3944	-0-	3944	3944	3944	2			N	-0-				-0-
02	0 W	4392	-0-	4392	8336	4392	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	21714					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		08/20/2013											

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

01	8463 X	1920	-0-	-6543 B	-0-	208	1	1712	2	N	-0-				154
02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	343	1	3942	2	N	-0-				154
03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446	1	3862	2	N	-0-				154
04	7470 X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342	1	2669	2	N	-0-				154
05	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	559	1	6377	2	N	-0-				154
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590 B	-0-					N	NO RPT				154

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	10943 X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161	2	101	9	N	92				165
02	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5206	2	95	9	N	86	142	1		109
03	10850 X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949	2	119	9	N	108	174	1		43
04	10500 X	7177	-0-	-3323 B	-0-	7107	2	70	9	N	64				107
05	10850 X	3393	-0-	-7457 B	-0-	3368	2	25	9	N	23				130
06	7800 X	NO RPT	-0-	-7800 B	-0-					N	NO RPT				130

EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	5487 X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313	2	61	9	N	55				87
02	4956 X	2594	-0-	-2362 B	-0-	2548	2	46	9	N	42				129
03	5487 X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934	2	99	9	N	90	170	1		49
04	3630 X	2340	-0-	-1290 B	-0-	2275	2	65	9	N	59				108
05	3658 X	2773	-0-	-885 B	-0-	2705	2	68	9	N	62	118	1		52
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT				52

EDLER, J. B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

01	10049 X	10049	-0-	-0- B	-0-	545	1	9504	2	N	-0-				188
02	8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	521	1	8432	2	N	-0-				188
03	11687 X	8573	-0-	-3114 B	-0-	532	1	8041	2	N	-0-				188
04	11310 X	6357	-0-	-4953 B	-0-	494	1	5863	2	N	-0-				188
05	10974 X	8394	-0-	-2580 B	-0-	449	1	7945	2	N	-0-				188
06	9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-					N	NO RPT				188

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	930 #	573	-0-	-357		-0-	226	1	347	2	N	-0-				-0-
02	395 R	395	-0-	-0-		-0-	203	1	192	2	N	-0-				-0-
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	1260 #	NO RPT	-0-	-1260		-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

01	664 N	664	-0-	-0-		-0-	51	1	613	2	N	-0-				-0-
02	840 N	501	-0-	-339		-0-	14	1	487	2	N	-0-				-0-
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-

YOUGEEN, SOUTH (3800)																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																	
SUGAREK 531085																	
WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, WEST (3800)																	
SUGAREK FARMS 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																	
SUGAR -A- 828346																	
WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813																	

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275)																	
BAR D OIL CORPORATION 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																	
YOWARD 049730																	
WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240																	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200)																	
BRITANCO, L.L.C. 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE																	
GOREE, AUDREY C. 093620																	
WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228																	

01	2573	N	2619	-0-	46 B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1			137
02	2100	N	1963	-0-	-137 B	-6293	1885	2	78	9	N	71	161	1			47
03	2542	N	2886	-0-	344 B	-5949	2765	2	121	9	N	110					157
04	2520	N	2750	-0-	230 B	-5719	2644	2	106	9	N	96	178	1			75
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

AUNT AUDREY																	
WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872																	

01	3596	#	2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1			111
02	3248	#	1331	-0-	-1917 B	-15708	1257	2	74	9	N	67	156	1			22
03	3596	#	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180	2	117	9	N	106					128
04	2820	#	2288	-0-	-532 B	-17539	2181	2	107	9	N	97	152	1			73
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

(GWN415)

08/14/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS