

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SEALE, SAM D. III		WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
REHM		WELL #:	1	RRCID ->	275702	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	N/A	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BEDNORZ		022499										
		WELL #:	2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	218216	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
GAYLE		WELL #:	1	RRCID ->	206069	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5325 - 6147	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//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	ALLOW CODE	GAS 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
COLVIN UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.11843	- 18157					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	- 10604					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	- 8990					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		21077										
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT			167
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429										
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633										
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
-----														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417										
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	- 2664					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	- 1828					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417								
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180655	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	12542 - 12564
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13100 - 13225
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	216378	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	10782 - 10840
DOROTHY WALTERS												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482
BLACKBURN												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
STEINDORF				WELL #: 1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13052	- 14424	
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
12	14B2 EXT	30	-0-	30	53	30 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	76	23 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	103	27 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-		-0-
-----										
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875						
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	- 6560	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805						
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GEO-GOLDENROD				WELL #: 02	RRCID -> 207267	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 4508	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273						
BUJNOCH-HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 282202	COMPL. DATE 04/08/2017	TOTAL DEPTH 10550	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
H T P PRODUCING COMPANY				341602						
STATE TRACT D				WELL #: 1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE				WELL #: 17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LAMBERT, M. F.				WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JAMEX, INC.				429659						
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
KD ENERGY, LLC				452996											
GAYLE, ALBERTA				WELL #:	12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	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	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SHELTON				WELL #:	11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3852 - 3860		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	279972	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5440 - 5444		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PATTESON ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17															
-----															
MASCOT OIL COMPANY				531355											
THOMAS, ANNE FRIAR				WELL #:	1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355										
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-			73
-----														
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605										
GADDIS-WORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780					
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
MEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017 - P/A 02/24/17									
-----									
POCO LLC				668802					
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 5792
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PROPERTY PRODUCING CO.				681462					
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
-----										
CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	-	949
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
-----										
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067						
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	-	5275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	-	11204
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
BENNER				WELL #: 5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311							
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
PESEK				WELL #: 1RE	RRCID -> 279462	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11318	PERF. 8510 - 8513			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10704 - 10712			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
T.L.G.				WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516 - 15590		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468					
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252119	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16									

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
ALLEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223	-	2230
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)				00066	875	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236											
BEAUCHAMP				WELL #:		RRCID ->	258595	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9066	-	9084
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014															
-----															
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALBRECHT (REKLAW)			01235 630		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.			604295											
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580			COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816				
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			33
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----														
RAMTEX ENERGY LLC			690225											
GUMM, LUCILLE			WELL #: 1		RRCID -> 194637			COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALBRECHT (SLICK)			01235 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC			690225											
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 191228			COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.			933616											
COUTRET, A. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 000537			COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274504	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 2938 - 2951			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BLUE WING ENERGY, INC. SMITH, M. L. M.		076791		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

ANNA BARRE (8500)		03003 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
WADI PETROLEUM, INC. HENRY, HERMINE		889600		WELL #: 1 D		RRCID -> 197434		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596					
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16															

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
A & D EXPLORATION COMPANY STOLDT		000202		WELL #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012															

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
KOENING		1R		WELL #: 1R		RRCID -> 170659		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

ALTHEA		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
WELL #: 1		RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115									
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178	1	3319	2	N	-0-				37
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	178	1	2991	2	N	-0-				37
02	3808 X	2521	-0-	-1287	-0-	145	1	2376	2	N	-0-				37
03	3844 X	2852	-0-	-992	-0-	182	1	2670	2	N	-0-				37
04	3480 X	2398	-0-	-1082	-0-	158	1	2240	2	N	-0-				37
05	3503 X	2389	-0-	-1114	-0-	159	1	2230	2	N	-0-				37



APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 APPLING-STOVALL WELL #: RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 SELLS, W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					92
01	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					92
02	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					92
03	2387 #	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					92
04	2400 #	1960	-0-	-440	-0-	1960	2			N	-0-					92
05	2480 #	1918	-0-	-562	-0-	1918	2			N	-0-					92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20150	14899	-0-	-5251	-0-	14829	2	70	9	Y	64					264
01	17453 #	14811	-0-	-2642	-0-	14757	2	54	9	Y	49	174	1			139
02	12685 R	12685	-0-	-0-	-0-	12532	2	153	9	Y	139	1	8			277
03	16368 #	15833	-0-	-535	-0-	15765	2	68	9	Y	62	190	1	2	8	147
04	14430 #	14031	-0-	-399	-0-	13947	2	84	9	Y	76					223
05	14911 #	7794	-0-	-7117	-0-	100	1	7572	2	Y	111	179	1			155
						122	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	100	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE) 03321 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385  
SARTWELLE WELL #: 1 RRCID -> 276410 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478

12	17732		-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
01	17732		-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

-----												
APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182		PERF. 13306 - 13426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1674 N	1238	-0-	-436	-0-	85 1	1069 2	Y	76		202
							84 9					
01		1612 N	1274	-0-	-338	-0-	65 1	1142 2	Y	61	173 1	90
							67 9					
02		1372 N	1014	-0-	-358	-0-	41 1	919 2	Y	49		139
							54 9					
03		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1083 2	67 9	Y	61		200
04		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1039 2	63 9	Y	57	174 1	83
*05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1107 2	54 9	Y	49		132
-----												
ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 2296 - 2302		
-----												
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	59 1	1293 2	N	-0-		-0-
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	61 1	1139 2	N	-0-		-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63 1	1066 2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	64 1	1129 2	N	-0-		-0-
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	72 1	1252 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	82 1	1141 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		
-----												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05		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		
-----												
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
-----												
ARNECKEVILLE (FRIO 2700)		03690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
QUEST RESEARCH & DEV. CORP.		684630										
ZENGERLE, W.O.		WELL #: 2		RRCID -> 129728		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2719 - 2721		
-----												
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2016		- P/A 12/21/2016						

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
05	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

12	7008	7008	-0-	-0-	-0-	7008 2	N	-0-			-0-
01	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6845 2	N	-0-			-0-
02	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2	N	-0-			-0-
03	6417	6150	-0-	-267	-0-	6150 2	N	-0-			-0-
04	6210	5870	-0-	-340	-0-	5870 2	N	-0-			-0-
05	6417	NO RPT	-0-	-6417	-0-		N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473 2	7 9	N	6		196
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		196
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		196
03	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2		N	-0-		196
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		196
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	260 2	4 9	N	4		200

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

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-15621		N	-0-		6
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-15621		N	NO RPT		6
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-15621		N	NO RPT		6

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16

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

12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 2		Y	-0-		36
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		Y	-0-		36
02	DLQ G-10	110	-0-	110 B	110	110 2		Y	-0-		36
03	DLQ G-10	101	-0-	101 B	211	101 2		Y	-0-		36
04	DLQ G-10	101	-0-	101 B	312	101 2		Y	-0-		36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	312			Y	NO RPT		36

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078781	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4836 - 4840	
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	
12	310 N	101	-0-	-209 B	-0-	101	2		Y	-0-		48	
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		Y	-0-		48	
02	DLQ G-10	108	-0-	108 B	108	108	2		Y	-0-		48	
03	DLQ G-10	101	-0-	101 B	209	101	2		Y	-0-		48	
04	DLQ G-10	101	-0-	101 B	310	101	2		Y	-0-		48	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	310				Y	NO RPT		48	
-----													
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5364 - 5490	
12	7750	4088	-0-	-3662 B	25176	212	1	3863	2	N	12	9 8	160
01	7750	4224	-0-	-3526 B	21650	226	1	3998	2	N	-0-		160
02	7000	3845	-0-	-3155 B	18495	212	1	3589	2	N	40	168 1	32
03	7750	4137	-0-	-3613 B	14882	219	1	3918	2	N	-0-		32
04	7500	3387	-0-	-4113 B	10769	221	1	3164	2	N	2		34
*05	7750	3882	-0-	-3868 B	6901	224	1	3658	2	N	-0-		34
-----													
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	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-		46
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-18126					N	NO RPT		46
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-18126					N	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16													
-----													
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	
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		Y	-0-		112	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		112	
02	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-		112	
03	DLQ G-10	101	-0-	101	212	101	2		Y	-0-		112	
04	DLQ G-10	101	-0-	101	313	101	2		Y	-0-		112	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	313				Y	NO RPT		112	
-----													
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		Y	-0-		30	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-		30	
02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	1		Y	-0-		30	
03	DLQ G-10	101	-0-	101	202	101	1		Y	-0-		30	
04	DLQ G-10	101	-0-	101	303	101	1		Y	-0-		30	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	303				Y	NO RPT		30	
-----													
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5264 - 5276	
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	830	3	153	9	N	139		235
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	877	3	69	9	N	63	173 1	125
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	936	3	72	9	N	65		190
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1013	3	77	9	N	70	185 1	75
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	964	3	79	9	N	72		147
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1024	3	79	9	N	72		219

OIL AND GAS DIVISION

-----									
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)			03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035						
ZENGERLE, WAYNE O.			WELL #: 2	RRCID -> 085032	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3475	-	3490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2017 - P/A 02/13/17									
-----									
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085						
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264	-	5274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				163
-----									
ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336						
WARWAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274954	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 5224	-	5229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954						
BARRY			WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	-	5312
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			18
-----									
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068								
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		257068								
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305												
ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



-----												
ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
-----												
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF. 4268 - 4298	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ENERGYQUEST II, LLC		252020										
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387	
12	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	13 1	3737 2	N	40		219
							44 9					
01	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3828 2	19 9	N	17	184 1	52
02	3528	X	3429	-0-	-99	-0-	3396 1	33 9	N	30		82
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3885 1	35 9	N	32		114
04	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3669 1	33 9	N	30		144
05	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3718 1	40 9	N	36		180
-----												
SIANA OIL & GAS		779259										
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)										04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VANTAGE OPERATING, LLC										882608									
SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11440 - 11460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

  

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	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			114						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			114						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			114						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			114						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			114						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114						

  

VANTAGE OPERATING, LLC										882608									
SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10812 - 10850	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
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.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

  

SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF. N/A	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
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.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

  

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

  

SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10755 - 10775	
12	62	N		-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-						
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-		5 1	12 2	Y	-0-		-0-						
02	DLQ	G-10	2	-0-	-0-	2		2 2		Y	-0-		-0-						
03	DLQ	G-10	2	-0-	-0-	2		2 2		Y	-0-		-0-						
04	DLQ	G-10		-0-	-0-			4		Y	-0-		-0-						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			4		Y	NO RPT		-0-						

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237080	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844	- 10862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972	- 10998		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			1
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-	1	1	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT			-0-

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

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946	- 11088		
12	4774 X	3888	-0-	-886	-0-	725	1	3149	2	Y	13	6	1	103
01	4774 X	2803	-0-	-1971	-0-	776	1	2007	2	Y	18			121
02	DLQ G-10	13841	-0-	13841	13841	1171	1	12617	2	Y	48	4	1	165
03	DLQ G-10	10777	-0-	10777	24618	1305	1	9466	2	Y	5			170
04	DLQ G-10	11021	-0-	11021	35639	1250	1	9745	2	Y	24	131	1	63
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35639	26	9			Y	NO RPT			63

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204	- 11228		
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	3			52
01	4774 X	1673	-0-	-3101	-0-	464	1	1201	2	Y	7			59
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	134	1	1444	2	Y	7			66
03	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3344	213	1	1545	2	Y	-0-			66
04	DLQ G-10	2558	-0-	2558	5902	290	1	2258	2	Y	9	52	1	23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5902	10	9			Y	NO RPT			23

-----													
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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
12		589 X	308	-0-	-281 B	-0-		308	2	N	-0-		41
01		589 X	22	-0-	-567 B	-0-		22	2	N	-0-		41
02		224 X	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-		41
03		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		41
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-		41
05		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT		41
-----													
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 229869			COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 229876			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
12		1798 X	1375	-0-	-423 B	-0-		1375	2	N	-0-		33
01		1798 X	1297	-0-	-501 B	-0-		1297	2	N	-0-		33
02		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-		33
03		2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-				N	-0-		33
04		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-		33
05		1364 X	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-				N	NO RPT		33
-----													
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		120
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		120
-----													
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)			04440 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VANTAGE OPERATING, LLC			882608										
WORSHAM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177614			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264		
12		5828 X	5617	-0-	-211	-0-		1035	1	Y	79	144	121
								87	9				
01		5828 X	4619	-0-	-1209	-0-		1675	1	Y	16		137
								18	9				
02		DLQ G-10	4779	-0-	4779	4779		773	1	Y	101	149	89
								111	9				
03		DLQ G-10	4915	-0-	4915	9694		1137	1	Y	32		121
								35	9				
04		DLQ G-10	3611	-0-	3611	13305		778	1	Y	88	158	51
								97	9				
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13305				Y	NO RPT		51
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607		
O'CONNOR RANCH			WELL #: 37										
12		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-		218	1	N	-0-		132
01		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-		206	1	N	-0-		132
02		1232 X	1099	-0-	-133	-0-		191	1	N	-0-		132
03		1488 X	974	-0-	-514	-0-		171	1	N	-0-		132
04		1440 X	355	-0-	-1085	-0-		59	1	N	-0-		132
*05		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		262	1	N	-0-		132

-----															
AUSTIN, W. (10600)			04440 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
VANTAGE OPERATING, LLC			882608												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		3100 N	4336	-0-	1236	1236	711	1	3090	2	Y	486	350	1	262
							535	9							
01		1550 N	201	-0-	-1349	-0-	64	1	112	2	Y	23			285
							25	9							
02	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	2772	380	1	1912	2	Y	436	510	1	211
							480	9							
03	DLQ	G-10	525	-0-	525	3297	104	1	342	2	Y	72			283
							79	9							
04	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	5701	415	1	1460	2	Y	481	674	1	90
							529	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5701					Y	NO RPT			90
-----															
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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BAKER, EARL			WELL #: 7AU		RRCID -> 127437			COMPL. DATE 05/01/1988			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BAKER, E.			WELL #: 11 A		RRCID -> 144444			COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BAKER, EARL			WELL #: 6A		RRCID -> 126637			COMPL. DATE 02/24/1988			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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  
MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

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	AMT	BALANCE
-----												
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704		
12	2015 #	856	-0-	-1159	-0-	47	1	809	3	N	-0-	-0-
01	2015 #	627	-0-	-1388	-0-	45	1	582	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	384	-0-	-708	-0-	27	1	357	3	N	-0-	-0-
03	868 N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-
04	600 N	176	-0-	-424	-0-	11	1	165	3	N	-0-	-0-
05	434 N	85	-0-	-349	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-
-----												
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		
12	1240 X	301	-0-	-939	-0-	17	1	284	3	N	-0-	-0-
01	1209 X	63	-0-	-1146	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
02	980 X	63	-0-	-917	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
03	899 X	62	-0-	-837	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-
04	540 X	103	-0-	-437	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-
05	310 X	195	-0-	-115	-0-	14	1	181	3	N	-0-	-0-
-----												
COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638		
12	992 X	212	-0-	-780	-0-	12	1	200	3	N	-0-	-0-
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	N	-0-	-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	-0-	-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-	-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-	-0-
05	341 X	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-	-0-
-----												
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)		06787 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
SWIFT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5000 - 5004		
12	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-	-0-
04	570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			N	-0-	-0-
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1950	1558	-0-	-392	-0-	107	1	1442	3	N	8			8
03	6045	2836	-0-	-3209	-0-	162	1	2674	3	N	-0-			8
04	5850	2053	-0-	-3797	-0-	125	1	1928	3	N	-0-			8
05	6045	1553	-0-	-4492	-0-	109	1	1444	3	N	-0-			8

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

12	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - P/A 12/17/2014

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

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

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

12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-



BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		//CONT.//		06792 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883								
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	278795	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4110 - 4115	
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
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
-----												
BEEVILLE, WEST (3540)				06792 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	269311	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	3962	PERF. 3544 - 3550	
12	2511 #	2050	-0-	-461	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
01	2449 #	2071	-0-	-378	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
02	2212 #	2050	-0-	-162	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
03	2356 #	2035	-0-	-321	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
04	2280 #	1750	-0-	-530	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
05	2263 #	1912	-0-	-351	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
-----												
HUGHES		WELL #:		7	RRCID ->	270477	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3618 - 3629	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRIZZLE		WELL #:		1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10347 - 13009	
12	2356 X	1117	-0-	-1239	-0-	1100 2	17 9	N	15			79
01	2356 X	579	-0-	-1777	-0-	576 2	3 9	N	3			82
02	2128 X	494	-0-	-1634	-0-	493 2	1 9	N	1			83
03	1674 X	281	-0-	-1393	-0-	279 2	2 9	N	2			85
04	1470 X	829	-0-	-641	-0-	812 2	17 9	N	15			100
*05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1729 2	7 9	N	6			106
-----												
TUMLINSON		WELL #:		1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12839 - 12992	
12	2697 X	2657	-0-	-40	-0-	2585 2	72 9	N	65			205
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2745 2	83 9	N	75	188 1		92
02	2436 X	2349	-0-	-87	-0-	2294 2	55 9	N	50			142
03	2697 X	1391	-0-	-1306	-0-	1341 2	50 9	N	45			187
04	2730 X	2272	-0-	-458	-0-	2205 2	67 9	N	61			248
05	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2496 2	36 9	N	33			281

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
BEGO				WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	2702 -	2910
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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	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
12	8463	X	974	-0-	-7489	-0-	215	1	758	2	N	1		145
							1	9						
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1998	1	7933	2	N	74	175 0	44
							81	9						
02	8848	X	6345	-0-	-2503	-0-	1248	1	5036	2	N	55	24 0	75
							61	9						
03	9796	X	1189	-0-	-8607	-0-	252	1	924	2	N	12		87
							13	9						
04	9690	X	9244	-0-	-446	-0-	1747	1	7457	2	N	36		123
							40	9						
05	10013	X	47	-0-	-9966	-0-	17	1	30	2	N	-0-		123
-----														
STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12386 -	12428
12	8277	X	5040	-0-	-3237	-0-	1106	1	3904	2	N	27		77
							30	9						
01	8277	X	2566	-0-	-5711	-0-	513	1	2035	2	N	16		93
							18	9						
02	7476	X	5524	-0-	-1952	-0-	1083	1	4369	2	N	65	23 0	135
							72	9						
03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	1045	1	3827	2	N	18		153
							20	9						
04	5220	X	3277	-0-	-1943	-0-	620	1	2647	2	N	9		162
							10	9						
05	6107	X	4573	-0-	-1534	-0-	1624	1	2949	2	N	-0-		162
-----														
BEGO GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11072 -	11104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
DORRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12470 -	12752
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12768 - 12824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7905 X	6984	-0-	-921	-0-	1539 1	5433 2	N	11			212
							12 9						
01		7905 X	3888	-0-	-4017	-0-	781 1	3100 2	N	6			218
							7 9						
02		6748 X	2540	-0-	-4208	-0-	496 1	2003 2	N	37	31 0		224
							41 9						
03		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	1736 1	6356 2	N	16	175 0		65
							18 9						
04		7230 X	4107	-0-	-3123	-0-	777 1	3315 2	N	14			79
							15 9						
05		6975 X	1515	-0-	-5460	-0-	537 1	976 2	N	2			81
							2 9						
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11636 - 11652			
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	63 1	224 2	N	-0-			-0-
							60 1	237 2	N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	60 1	237 2	N	-0-			-0-
							62 1	249 2	N	2	2 0		-0-
							2 9						
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	78 1	287 2	N	-0-			-0-
							60 1	258 2	N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	60 1	258 2	N	-0-			-0-
							129 1	235 2	N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-							-0-
*05		364 N	364	-0-	-0-	-0-							-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12436 - 12512			
12		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	492 1	1738 2	N	21			93
							23 9						
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	499 1	1980 2	N	9			102
							10 9						
02		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	492 1	1984 2	N	19	11 0		110
							21 9						
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	603 1	2208 2	N	15			125
							17 9						
04		2400 X	2245	-0-	-155	-0-	426 1	1817 2	N	2			127
							2 9						
05		2759 X	2472	-0-	-287	-0-	874 1	1586 2	N	11			138
							12 9						
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321			
12		1085 N	855	-0-	-230	-0-	183 1	648 2	N	22			117
							24 9						
01		1209 N	942	-0-	-267	-0-	188 1	745 2	N	8			125
							9 9						
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	185 1	748 2	N	17	5 0		137
							19 9						
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	246 1	900 2	N	6			143
							7 9						
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	181 1	771 2	N	5			148
							6 9						
*05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	381 1	693 2	N	7			155
							8 9						
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 121700														
WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	12183 X	10506	-0-	-1677	-0-	629 1	9761 2	N	105	187 0			68	
01	12245 X	9792	-0-	-2453	-0-	116 9	9127 2	N	100				168	
02	11060 X	10291	-0-	-769	-0-	555 1	9583 2	N	155	250 0			73	
03	12245 X	11045	-0-	-1200	-0-	110 9	10308 2	N	109				182	
04	10290 X	10154	-0-	-136	-0-	537 1	9526 2	N	83	193 0			72	
05	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	171 9	10052 2	N	95				167	
						617 1								
						120 9								
						537 1								
						91 9								
						784 1								
						105 9								
-----														
GAYLE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716	
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1154 1	1701 2	N	92				185	
01	2325 X	2113	-0-	-212	-0-	101 9	985 2	N	32				217	
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1093 1	1561 2	N	61	203 0			75	
03	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	35 9	1321 2	N	50				125	
04	2850 X	2508	-0-	-342	-0-	1074 1	1346 2	N	50				175	
*05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	67 9	2201 2	N	58				233	
						1075 1								
						55 9								
						1107 1								
						55 9								
						1255 1								
						64 9								
-----														
GAYLE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709	
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	503 1	742 2	N	23	186 0			45	
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	25 9	582 2	N	28				73	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	645 1	789 2	N	31	7 0			97	
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31 9	858 2	N	21				118	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	542 1	674 2	N	12				130	
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	34 9	1107 2	N	15				145	
						698 1								
						23 9								
						555 1								
						13 9								
						631 1								
						17 9								
-----														
BEGO GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)													//CONT.//		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC													252020											
POST													WELL #:		1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937		PERF.12540 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
12		31 X	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					36							
01		31 X	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					36							
02		28 X	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					36							
03		31 X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					36							
04		30 X	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					36							
05		31 X	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					36							
-----																								
POST													WELL #:		2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652	
12		16709 X	14866	-0-	-1843	-0-	2959	1	11705	2	N	184	185	1			257							
01		16616 X	15202	-0-	-1414	-0-	2972	1	12029	2	N	183	193	1			247							
02		15008 X	13293	-0-	-1715	-0-	201	9	10637	2	N	150	189	1			208							
03		15841 X	9263	-0-	-6578	-0-	2491	1	7482	2	N	111	183	1			136							
04		15120 X	15005	-0-	-115	-0-	165	9	12229	2	N	185	191	1			130							
*05		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	2572	1	12613	2	N	196	183	1			143							
							204	9																
							2678	1																
							216	9																
-----																								
POST													WELL #:		3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12634 - 12654	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
-----																								
POST													WELL #:		4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598	
12		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1445	1	5714	2	N	39					222							
01		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	43	9	8189	2	N	25					247							
02		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	2023	1	8221	2	N	53	185	1			115							
03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	28	9	4689	2	N	30					145							
04		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	1926	1	8153	2	N	45					190							
*05		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	58	9	7489	2	N	48					238							
							1040	1																
							33	9																
							1715	1																
							50	9																
							1591	1																
							53	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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88							

BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-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
BEN SHELTON (6400)				07064 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SHELTON, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEN SHELTON (7350)				07064 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SHELTON, BEN		WELL #:		10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
01	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888				
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908				
12	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	14B2 EXT	1787	-0-	1787	1787	1787	2		Y	-0-		40
03	14B2 EXT	1970	-0-	1970	3757	1970	2		Y	-0-		40
04	14B2 EXT	1792	-0-	1792	5549	1792	2		Y	-0-		40
*05	6911 X	1362	-0-	-5549	-0-	1362	2		Y	-0-		40
-----												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951				
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3966	2	4 9	Y	4		116
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2589	2	33 9	Y	30		146
02	3248 X	2513	-0-	-735	-0-	2248	2	265 9	Y	241	182 1	205
03	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	2777	2	136 9	Y	124		329
04	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	2815	2	186 9	Y	169	352 1	146
05	3968 X	3171	-0-	-797	-0-	3052	2	119 9	Y	108		254
-----												
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169				
12	868 N	50	-0-	-818	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		Y	-0-		-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		-0-
04	810 N	540	-0-	-270	-0-	540	2		Y	-0-		-0-
05	1178 N	519	-0-	-659	-0-	519	2		Y	-0-		-0-
-----												
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582				
12	899 N	25	-0-	-874	-0-	25	2		N	-0-		42
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-		42
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	662	2	2 9	N	2		44
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17 9	N	15		59
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	623	2	17 9	N	15		74
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	609	2	13 9	N	12		86

-----												
BENBOW (LOWER WILCOX B)			07088 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 2	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	-		12470		
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
-----												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2			WELL #: 7	RRCID -> 126099	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 13226	PERF. 2430	-		2486		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		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		
12	5208		4174	-0-	-1034	-0-	232 1	3804 2	N	125	189 1	130
01	5208 #		1880	-0-	-3328	-0-	138 9	1740 2	N	42		172
02	5180 #		-0-	-0-	-5180	-0-	94 1		N	-0-		172
03	5394 #		-0-	-0-	-5394	-0-	46 9		N	-0-		172
04	4620 #		-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		172
05	4185 #		-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		172
-----												
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		
12	6706 X		6706	-0-	-0-	-0-	6596 2	110 9	N	100		157
01	6847 X		6847	-0-	-0-	-0-	6747 2	100 9	N	91	184 1	64
02	5264 X		5097	-0-	-167	-0-	5009 2	88 9	N	80		144
03	6696 X		5095	-0-	-1601	-0-	5015 2	80 9	N	73		217
04	6630 X		4599	-0-	-2031	-0-	4511 2	88 9	N	80	180 1	117
05	6851 X		4607	-0-	-2244	-0-	4502 2	105 9	N	95		212
-----												
ETTA			WELL #: 1	RRCID -> 264882	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9272	-		9308		
12	31 X		31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		149
01	31 X		19	-0-	-12	-0-	13 2	6 9	N	5		154
02	63 X		63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		154
03	31 X		4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		154
04	30 X		15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		154
05	62 X		5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		154
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
GRANT-CANNAN			WELL #: 1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138	-		10143		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----													
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 -	9898
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)				07250 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 -	3260
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBURN, L. K.		WELL #:		5	RRCID ->	196530	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1508 -	1520
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PAISANO TRADING CO. 635040  
 CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16												

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16												

WILKINSON, ROBERT P. 924310  
 WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

12	28892 X	28053	-0-	-839	-0-	186 17 9	27850 2	N	15			195
01	29729 X	29124	-0-	-605	-0-	186 1	28938 2	N	-0-			195
02	26180 X	25792	-0-	-388	-0-	186 1	25606 2	N	-0-			195
03	28985 X	28531	-0-	-454	-0-	186 1	28345 2	N	-0-			195
04	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	186 1	35892 2	N	-0-			195
*05	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	186 1	39346 2	N	-0-			195

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17												

-----															
BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536															
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	T. A.	22639	-0-	22639	44525	22629	2	10	9	N	9				182
01	23430	23321	-0-	-109	44416	23321	2			N	-0-				182
02	21308	20733	-0-	-575	43841	20724	2	9	9	N	8				190
03	23698	23698	-0-	-0-	43841	23698	2			N	-0-				190
04	24229	24299	-0-	70	43911	24299	2			N	-0-				190
*05	69410	25499	-0-	-43911	-0-	25499	2			N	-0-				190
-----															
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															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FIFER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10286 - 10294					
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-				167
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2				169
02	1568 N	1427	-0-	-141	-0-	1425	3	2	9	N	2				171
03	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1632	3	6	9	N	5				176
04	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	1385	3	59	9	N	54	150	1		80
05	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1276	3	4	9	N	4				84

FIFER UNIT		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		386310													
		WELL #:	2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277 - 10356					
12	2542 X	660	-0-	-1882	-0-	647	3	13	9	N	12				89
01	1550 X	942	-0-	-608	-0-	933	3	9	9	N	8				97
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1301	3	13	9	N	12				109
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	N	11				120
04	1230 X	899	-0-	-331	-0-	895	3	4	9	N	4				124
05	1457 X	1013	-0-	-444	-0-	1010	3	3	9	N	3				127

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)		08011 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
FRANKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	200749	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 5342 - 5353					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)		08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
LEACH		WELL #:	1	RRCID ->	264530	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	14224	PERF.12764 - 12787					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/2016															

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
YENDREY		252057													
		WELL #:	1	RRCID ->	168912	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10921 - 11708					
12	7130 X	6081	-0-	-1049	-0-	5780	2	301	9	N	274	377	1		169
01	7750 X	7190	-0-	-560	-0-	6861	2	329	9	N	299	353	1		115
02	7280 X	6270	-0-	-1010	-0-	5970	2	300	9	N	273	176	1		212
03	8060 X	7254	-0-	-806	-0-	6893	2	361	9	N	328	366	1		174
04	7800 X	6549	-0-	-1251	-0-	6228	2	321	9	N	292	187	1		279
*05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7419	2	388	9	N	353	365	1		267

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

M 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
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1655 2	250 9	N	227	189 1		257
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1498 2	296 9	N	269	372 1		154
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1444 2	215 9	N	195	182 1		167
03	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1490 2	222 9	N	202	182 1		187
04	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1261 2	226 9	N	205	185 1		207
*05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1744 2	227 9	N	206	184 1		229

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	607 1	5914 3	N	43			223
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	700 1	6707 3	N	152	170 0		205
02	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	653 1	5970 3	N	48			253
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	723 1	7476 3	N	76	179 0		150
04	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	700 1	6520 3	N	57			207
*05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	723 1	6959 3	N	48	179 0		76

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

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
12	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	3379 2	119 9	N	108	190 1		222
01	3751 X	3342	-0-	-409	-0-	3266 2	76 9	N	69			291
02	3388 X	3201	-0-	-187	-0-	3066 2	135 9	N	123	184 1		230
03	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	3404 2	134 9	N	122			352
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3680 2	65 9	N	59			411
*05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3634 2	66 9	N	60	190 1		281

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

M 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	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
12	1147 #	985	-0-	-162	-0-	30 1	944 2	N	10			180
						11 9						
01	1333 #	349	-0-	-984	-0-	20 1	329 2	N	-0-			180
02	1204 #	515	-0-	-689	-0-	20 1	495 2	N	-0-			180
03	1333 #	522	-0-	-811	-0-	20 1	502 2	N	-0-			180
04	1050 #	253	-0-	-797	-0-	10 1	243 2	N	-0-			180
*05	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	20 1	1281 2	N	28			208
						31 9						

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16										

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122  
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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

BLANCONIA (2750)													
ANDERSON OIL LTD.													
BUNCH													
08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
022499													
WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 5263 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLANCONIA (2850)													
ANDERSON OIL LTD.													
O'BRIEN													
08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
022499													
WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLANCONIA (3650)													
ANDERSON OIL LTD.													
O'BRIEN													
08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE													
022499													
WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	5114	-0-	5114 B	-1523	372	1	4742	2	N	-0-	-0-	
01	32	5053	-0-	5021 B	3498	372	1	4681	2	N	-0-	-0-	
02	1023	4480	-0-	3457 B	6955	336	1	4144	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6955													
03	5115	4143	-0-	-972 B	5983	372	1	3771	2	N	-0-	-0-	
04	4950	4345	-0-	-605 B	5378	360	1	3985	2	N	-0-	-0-	
05	5115	4314	-0-	-801 B	4577	372	1	3942	2	N	-0-	-0-	

BUNCH													
08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE													
022499													
WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	244	1	718	2	N	-0-	-0-	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	96	1	274	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	N	-0-	-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	48	1	337	2	N	-0-	-0-	

BLANCONIA (3700)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'BRIEN -C- UNIT													
08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
05	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 4744 PERF. 4710 - 4716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - P/A 10-23-2015

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		15699				N	NO RPT					27
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

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



-----													
BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
TRANT, SAM 865300													
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576													
M	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
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411													
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
BONNIE VIEW (4250)			10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411											
NIEMANN, EMIL			WELL #: 3		RRCID -> 127314		COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224				
M	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	
-----														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BONNIE VIEW (5300)			10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC			310674											
SCHIRMER "C-120"			WELL #: 1		RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BONNIE VIEW (5500)			10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC			310674											
SCHIRMER-BUCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-	
-----														
BONNIE VIEW (5600)			10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC			310674											
SCHIRMER, HENRY			WELL #: 12		RRCID -> 193180		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BONNIE VIEW (5700)			10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC			310674											
SCHIRMER C-120			WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014			TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----									
BONNIE VIEW, SOUTH (5810)			10502 435	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			882776						
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BORCHERS (725)			10634 105	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			882776						
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 17	RRCID -> 141341	COMPL. DATE 03/25/1992	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 716	-	721
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BORCHERS (870)			10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			882776						
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	-	856
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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-
-----									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	-	868
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BORCHERS (1370)			10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791						
BORCHERS			WELL #: 4	RRCID -> 102632	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 3666	PERF. 1362	-	1366
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 1358 - 1361
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM-A				WELL #:	10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1364 - 1367
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	114	11	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114			Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (2100)				10634 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3231	-0-	131	-0-	3231	2	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1767 #	1463	-0-	-304	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
01	1767 #	1241	-0-	-526	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
02	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
03	1612 #	1592	-0-	-20	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
*05	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING 882776  
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998				TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973				TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 273879		COMPL. DATE 11/16/2013				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478				
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
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	28576		N	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	25476		N	-0-			-0-
02		2800 N	247	-0-	-2553	22923	247 3	N	-0-			-0-
*03		3100 N	-0-	-0-	-3100	19823		N	-0-			-0-
*04		3000 N	464	-0-	-2536	17287	464 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	17287		N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560				
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	275	-0-	275	5322	275 2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	16	-0-	16	5338	16 2	N	-0-			-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950				
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
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960				
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
02		224 N	123	-0-	-101	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) H & P EXPLORATION CO. BORCHERS			10634 870 341526	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 #:	02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812	-	5830	
12		51737 X	10537	-0-	-41200	-0-	286	1	10223	2	N	25			216
							28	9							
01		10571 X	9985	-0-	-586	-0-	309	1	9648	2	N	25			241
							28	9							
02		9464 X	8971	-0-	-493	-0-	279	1	8667	2	N	23	181	1	83
							25	9							
03		10478 X	9482	-0-	-996	-0-	315	1	9130	2	N	34			117
							37	9							
04		10200 X	9205	-0-	-995	-0-	304	1	8865	2	N	33			150
							36	9							
05		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT			150
			WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790	-	5794	
12		41690 X	6618	-0-	-35072	-0-	179	1	6408	2	N	28	174	1	101
							31	9							
01		9424 X	5073	-0-	-4351	-0-	156	1	4893	2	N	22			123
							24	9							
02		8484 X	4548	-0-	-3936	-0-	141	1	4386	2	N	19			142
							21	9							
03		9393 X	4501	-0-	-4892	-0-	150	1	4330	2	N	19			161
							21	9							
04		8190 X	3491	-0-	-4699	-0-	116	1	3347	2	N	25			186
							28	9							
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			186
			WELL #:	1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672	-	5678	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			WELL #:	1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574	-	8584	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360	-	13370	
12		14539 #	9869	-0-	-4670	-0-	83	1	9786	3	N	-0-			26
01		14260 #	13654	-0-	-606	-0-	96	1	13558	3	N	-0-			26
02		13532	13532	-0-	-0-	-0-	92	1	13440	3	N	-0-			26
03		13898	13898	-0-	-0-	-0-	97	1	13801	3	N	-0-			26
04		13552	13552	-0-	-0-	-0-	93	1	13459	3	N	-0-			26
05		11594	10969	-0-	-625	-0-	88	1	10881	3	N	-0-			26



-----												
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.			945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF. 15381	- 15389				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	8959 #	8632	-0-	-327	-0-	73 1	8559 3	N	-0-		26	
01	8835 #	8642	-0-	-193	-0-	61 1	8581 3	N	-0-		26	
02	7588	7199	-0-	-389	-0-	49 1	7150 3	N	-0-		26	
03	8421	8421	-0-	-0-	-0-	59 1	8362 3	N	-0-		26	
04	8382	8382	-0-	-0-	-0-	58 1	8324 3	N	-0-		26	
*05	8419	8419	-0-	-0-	-0-	68 1	8351 3	N	-0-		26	

-----												
BORCHERS, EAST (1250)			10638 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	- 1294				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	124 1	3912 2	N	-0-		-0-	
01	3286 X	1318	-0-	-1968	-0-	43 1	1275 2	N	-0-		-0-	
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			N	-0-		-0-	
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-	
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		-0-	
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
VAQUERO OPERATING			882776	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	- 1266				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270	- 1274				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17												

-----												
BORCHERS, NORTH (650)			10639 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650	- 658				
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	273880	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	522 - 728		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 - 1930		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	8	-0-	8	-0-	8		8	3	Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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
12	4712	#	4131	-0-	-581	-0-	4131 2	N	-0-		136
01	4588	#	3913	-0-	-675	-0-	3913 2	N	-0-		136
02	4340	#	3314	-0-	-1026	-0-	3314 2	N	-0-		136
03	4805	#	3668	-0-	-1137	-0-	3667 2	1 9	N	1	137
04	4650	#	2868	-0-	-1782	-0-	2868 2		N	-0-	137
05	4123	#	2989	-0-	-1134	-0-	2988 2	1 9	N	1	138

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
MEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	217310	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7352 - 7357		
M	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
MARSHALL, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	142659	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3346 - 3360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733 PERF. 3407 - 3422		
M	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTMAN		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #:	1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348 PERF. 3403 - 3421		
M	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511														
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYPORT OPERATING, INC.		058861		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NELSON, JAMES L. ALTMAN		604295		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221								
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOYCE (RECKLAW) A.O.E. OPERATORS, INC.		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ALBRECHT, P. A.		000555		RRCID -> 074282		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-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-
-----																
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.				058861							
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	-	7292	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
NELSON, JAMES L.				604295							
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	-	7331	
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 1	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	-	7430	
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61 2	N	-0-		55
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		55
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	-	7430	
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		85
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		85
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		85
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	-	7399	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 218021	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7331	-	7401	
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		35
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		35
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					17
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					17
05	0 N	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  
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELS, EMIL 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	2	67	9	N	61					83
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1619	2	42	9	N	38					121
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2381	2	53	9	N	48	124	1			45
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					66
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87

-----													
BOYCE, SOUTH (PETTUS)			11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.			604295										
BOYCE, W. W.			WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190		
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	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----													
BRAMAN (8400)			11338 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
BRAMAN -A-			WELL #: 2		RRCID -> 280221		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8410 - 8419		
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	AMT	BALANCE
12		21669 #	9799	-0-	-11870	-0-	1519	1	8131	2	N	135	278
							149	9					
01		14539 #	9384	-0-	-5155	-0-	1519	1	7740	2	N	114	392
							125	9					
02		8512	8102	-0-	-410	-0-	1372	1	6585	2	N	132	368 1
							145	9					
03		9424	8391	-0-	-1033	-0-	1519	1	6718	2	N	140	296
							154	9					
04		9120	8353	-0-	-767	-0-	1470	1	6830	2	N	48	190 1
							53	9					
05		9424	5837	-0-	-3587	-0-	1078	1	4668	2	N	83	237
							91	9					

-----													
BRANDT			11381 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721										
BRANDT, GEORGE H. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 177173		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7774 - 7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17										

-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
ALBRECHT			WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578		
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	AMT	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	-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-	

-----													
BRANDT (COOK MOUNTAIN)			11381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PROGENIES OPERATING LLC			681161										
RAU			WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
BRITANCO, L.L.C. 093620												
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497												
12	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	2		N	-0-		7
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		7
02	420 N	117	-0-	-303	-0-	117	2		N	-0-		7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		7
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		7
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		7
NELSON, JAMES L. 604295												
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
SOCO GAS PROPERTIES 800276												
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



BRANDT (WILCOX DEEP) //CONT.// 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516  
 BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
01	496 X	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03	868 X	373	-0-	-495	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04	840 X	181	-0-	-659	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05	961 X	498	-0-	-463	-0-	498 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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-			53
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-			53
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-		N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
*05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-			53

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905									
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067			COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313		RRCID -> 081659			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330	
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1									
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAGELLAN RESOURCES			521353		RRCID -> 087558			COMPL. DATE 08/11/1979			TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622	
RAMSEY, MERLE			WELL #: 1									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRANDT, N. (REKLAW)			11383 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.			093620									
LANDGREBE			WELL #: 2		RRCID -> 144046			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NELSON, JAMES L.			604295		RRCID -> 125495			COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502	
GOEHRING			WELL #: 1									
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	102	1	22	9	N	42
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	102	1	45	9	N	83
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	59	1	45	9	N	43
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	59	1	83	9	N	38
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7

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
BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295												
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530												
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	261 1	78 9	N	71	73 1		99
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	261 1	78 9	N	71	161 1		9
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	261 1	95 9	N	86	82 1		13
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	261 1	100 9	N	91	85 1		19
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	545 1	166 9	N	151	160 1		10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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												
12	217 X	106	-0-	-111 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	217 X	108	-0-	-109 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	196 X	112	-0-	-84 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03	217 X	110	-0-	-107 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	210 X	115	-0-	-95 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	124 X	114	-0-	-10 B	-0-	114 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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713												
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100												
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756												
12	744 N	508	-0-	-236	-0-	143 1	365 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	169 1	558 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	130 1	476 2	Y	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	156 1	445 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	546	-0-	-144	-0-	143 1	403 2	Y	-0-			-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	156 1	530 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL (1ST TOM LYNE)  
RUTHERFORD OIL CORPORATION  
BAKER TRUST

11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
738100  
WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF. 11438 - 11566

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

BREEDEN (4600 YEGUA)  
SURE FLOW OIL & GAS, INC.  
BREEDEN, P. H.

11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
830587  
WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395)  
MASCOT OIL COMPANY  
STEFFEK UNIT

11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
531355  
WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)  
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.  
JOHNSTON

11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
337752  
WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC  
PORCHE

11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
916954  
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	707 1	6595 2	N	-0-		422
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	711 1	6260 2	N	-0-		422
02	6776 X	6349	-0-	-427	-0-	662 1	5687 2	N	-0-		422
03	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	744 1	6481 2	N	-0-		422
04	7260 X	6650	-0-	-610	-0-	710 1	5940 2	N	-0-		422
05	7316 X	6580	-0-	-736	-0-	723 1	5857 2	N	-0-		422

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
O' CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617												
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			80
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	10	1		80
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													
JAMEX, INC.													
GOFF													
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	12090 X	11074	-0-	-1016	-0-	895	1	10055	2	N	113	178	177
01	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	124	9	11126	2	N	112		289
02	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	979	1	8674	2	N	109	176	222
03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	123	9	9282	2	N	115	178	159
*04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	819	1	9655	2	N	80		239
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	9			N	NO RPT		239
						862	1						
						127	9						
						912	1						
						88	9						
GOFF													
WELL #: 2 RRCID -> 213895													
12	5766 X	5247	-0-	-519	-0-	424	1	4761	2	N	56	179	152
01	5766 X	4577	-0-	-1189	-0-	62	9	4146	2	N	60		212
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	365	1	3520	2	N	45		257
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	66	9	4762	2	N	50	175	132
*04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	332	1	3721	2	N	57		189
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	9			N	NO RPT		189
						442	1						
						55	9						
						351	1						
						63	9						
GOFF													
WELL #: A 1 RRCID -> 216113													
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	651	1	7307	2	N	98	178	254
01	7998 X	7724	-0-	-274	-0-	108	9	6979	2	N	119	178	195
02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	614	1	6508	2	N	78		273
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	131	9	7004	2	N	79	178	174
*04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	614	1	6600	2	N	80		254
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86	9			N	NO RPT		254
						651	1						
						87	9						
						623	1						
						88	9						
WEARDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 219217													
12	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	323	1	3627	2	N	44	174	124
01	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	48	9	3545	2	N	64		188
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	312	1	3190	2	N	70		258
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	70	9	3447	2	N	90	171	177
*04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	301	1	3387	2	N	95		272
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	9			N	NO RPT		272
						320	1						
						99	9						
						105	9						

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162	- 11614	
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	BALANCE
-----													
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	55		170
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	61	9	831	2	N	37		207
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41	9	887	2	N	-0-		207
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	84	1	961	2	N	26	180 1	53
						29	9						
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	N	34		87
						37	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
-----													
WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924	- 11936	
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		267
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036	- 11114	
WEBERNICK G.U.				1									
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
-----													
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		835611	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722	- 11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				1									
-----													
12	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	4143	2	117	9	Y	106	47 1	208
01	4836 X	3565	-0-	-1271	-0-	3500	2	65	9	Y	59	42 1	225
02	4368 X	3986	-0-	-382	-0-	3903	2	83	9	Y	75	182 1	118
03	4836 X	4213	-0-	-623	-0-	4122	2	91	9	Y	83		201
04	4320 X	4233	-0-	-87	-0-	4124	2	109	9	Y	99	52 1	248
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		248
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412	- 11661	
-----													
12	8277 X	1239	-0-	-7038	-0-	1226	2	13	9	Y	12	14 1	82
01	8277 X	286	-0-	-7991	-0-	283	2	3	9	Y	3	13 1	72
02	6300 X	106	-0-	-6194	-0-	100	2	6	9	Y	5		77
03	6975 X	152	-0-	-6823	-0-	151	2	1	9	Y	1		78
04	2760 X	97	-0-	-2663	-0-	96	2	1	9	Y	1	1 1	78
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		78
-----													
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498	- 11528	
-----													
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	21 1	257
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	19 1	242
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-		242
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-		242
04	1470 N	790	-0-	-680	-0-	790	2			Y	-0-		242
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		242

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		10075 X	9331	-0-	-744	-0-	9027 2	304 9	Y		276	292 1	372
01		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9384 2	222 9	Y		202	279 1	295
02		DLQ G-10	9604	-0-	9604	9604	9352 2	252 9	Y		229		524
03		DLQ G-10	9696	-0-	9696	19300	9431 2	265 9	Y		241		765
04		DLQ G-10	9805	-0-	9805	29105	9518 2	287 9	Y		261	120 1	906
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29105			Y	NO RPT			906

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

TRI-C RESOURCES, LLC 868622 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577													
12		5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	218 1	3561 2	N		84	181 1	127
							92 9						
01		4929 X	4442	-0-	-487	-0-	201 1	4161 2	N		73		200
							80 9						
02		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	219 1	4174 2	N		102	185 1	117
							112 9						
03		4898 X	4634	-0-	-264	-0-	217 1	4321 2	N		87		204
							96 9						
04		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	226 1	4406 2	N		83	180 1	107
							91 9						
05		4991 X	4865	-0-	-126	-0-	231 1	4532 2	N		93		200
							102 9						

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460													
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224 1	4147 2	N		33		282
							36 9						
*01		4123 X	3580	-0-	-543	-0-	216 1	3347 2	N		15		297
							17 9						
*02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	219 1	3604 2	N		19	177 1	139
							21 9						
*03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	237 1	4237 2	N		18		157
							20 9						
*04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	230 1	3921 2	N		26	3 8	180
							29 9						
05		3813 X	3752	-0-	-61	-0-	206 1	3513 2	N		30		210
							33 9						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390													
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-



-----														
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149														
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		30566 X	27384	-0-	-3182	-0-	510	1	26525	2	N	317	364 1	156
							349	9						
01		30566 X	28107	-0-	-2459	-0-	527	1	27227	2	N	321	366 1	110
							353	9						
02		26796 X	24616	-0-	-2180	-0-	459	1	23872	2	N	259		369
							285	9						
03		30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	527	1	29258	2	N	328	382 1	315
							361	9						
04		27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	493	1	26685	2	N	302	370 1	247
							332	9						
05		28117 X	26244	-0-	-1873	-0-	510	1	25430	2	N	276	367 1	156
							304	9						
-----														
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648														
12		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	527	1	1044	2	N	23		75
							25	9						
01		1581 X	1535	-0-	-46	-0-	527	1	987	2	N	19		94
							21	9						
02		1624 X	1273	-0-	-351	-0-	374	1	870	2	N	26		120
							29	9						
03		1798 X	1522	-0-	-276	-0-	459	1	1050	2	N	12		132
							13	9						
04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	113	183 1	62
							124	9						
05		1581 X	1537	-0-	-44	-0-	493	1	1014	2	N	27		89
							30	9						
-----														
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		105
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
-----														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641														
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-		4
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	Y	-0-		4
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	Y	1		5
							1	9						
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	83	1	197	2	Y	-0-		5
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	2	Y	-0-		5
*05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-		5
-----														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----												
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	257 1	154 3	Y	-0-		77
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	203 1	178 3	Y	-0-		77
02		DLQ G-10	241	-0-	241	241	130 1	111 3	Y	-0-		77
03		DLQ G-10	182	-0-	182	423	82 1	100 3	Y	-0-		77
04		DLQ G-10	345	-0-	345	768	133 1	212 3	Y	-0-		77
05		DLQ G-10	94	-0-	94	862	33 1	61 3	Y	-0-		77
-----												
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----												
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081												
12		248 X	165	-0-	-83	-0-	103 1	62 3	N	-0-		143
01		248 X	160	-0-	-88	-0-	85 1	75 3	N	-0-		143
02		224 X	123	-0-	-101	-0-	66 1	56 3	N	1		144
							1 9					
03		248 X	168	-0-	-80	-0-	76 1	92 3	N	-0-		144
04		180 X	154	-0-	-26	-0-	59 1	95 3	N	-0-		144
*05		162 X	162	-0-	-0-	-0-	57 1	105 3	N	-0-		144
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140												
12		2387 N	2341	-0-	-46	-0-	289 1	2052 2	Y	-0-		67
01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	337 1	2034 2	Y	-0-		67
02		2156 N	2129	-0-	-27	-0-	173 1	1956 2	Y	-0-		67
03		2356 N	2233	-0-	-123	-0-	254 1	1979 2	Y	-0-		67
04		2280 N	2140	-0-	-140	-0-	367 1	1773 2	Y	-0-		67
05		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	322 1	1964 2	Y	-0-		67
-----												
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03		14B2 EXT	77	-0-	77	77	9 1	68 2	Y	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		19
-----												
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156												
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 2	Y	-0-		22
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	35 1	209 2	Y	-0-		22
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 2	Y	-0-		22
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	24 1	189 2	Y	-0-		22
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	36 1	172 2	Y	-0-		22
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	27 1	165 2	Y	-0-		22

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
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11266 - 11276															
12	992 X	77	-0-	-915	-0-	10	1	67	2	N	-0-				190
01	992 X	913	-0-	-79	-0-	130	1	783	2	N	-0-				190
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-				190
03	961 X	862	-0-	-99	-0-	98	1	764	2	N	-0-				190
04	930 X	47	-0-	-883	-0-	8	1	39	2	N	-0-				190
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839															
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16															

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															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	394	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	438	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	2	N	-0-					-0-
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	335	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	505	1	2440	2	N	-0-					-0-
*05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	423	1	2580	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-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

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

12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					50
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	89	1	539	2	N	-0-					50
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1095	2	N	-0-					50
03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	181	1	1407	2	N	-0-					50
04	600 N	33	-0-	-567	-0-	6	1	27	2	N	-0-					50
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	296	1	1801	2	N	-0-					50

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					78
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	2	N	-0-					78
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					78
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-					78
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					78

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

12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	2	N	-0-					121
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					121
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					121
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	67	1	1045	2	N	-0-					121
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	-0-					121
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	67	1	1036	2	N	-0-					121

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				56

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
12	11222 X	10450	-0-	-772	-0-	395	1	9956	3	Y	90	191				191
01	13051 X	11425	-0-	-1626	-0-	692	1	10632	3	Y	92	283				283
02	DLQ G-10	7141	-0-	7141	7141	463	1	6609	3	Y	63	185	1			161
03	DLQ G-10	10266	-0-	10266	17407	638	1	9573	3	Y	50					211
04	DLQ G-10	12123	-0-	12123	29530	558	1	11476	3	Y	81	191	1			101
*05	39080 X	9550	-0-	-29530	-0-	393	1	9084	3	Y	66					167

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
12	11532 X	10362	-0-	-1170	-0-	390	1	9841	3	Y	119	182	1			158
01	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	701	1	10775	3	Y	189	186	1			161
02	DLQ G-10	10892	-0-	10892	10892	704	1	10047	3	Y	128	191	1			98
03	DLQ G-10	10177	-0-	10177	21069	626	1	9388	3	Y	148					246
04	DLQ G-10	10403	-0-	10403	31472	476	1	9791	3	Y	124	187	1			183
*05	43325 X	11853	-0-	-31472	-0-	486	1	11227	3	Y	127	186	1			124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	5475	-0-	-353	-0-	207	1	5227	3	N	37			109
						41	9							
01	5580 X	5310	-0-	-270	-0-	321	1	4933	3	N	51			160
						56	9							
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	348	1	4959	3	N	57			217
						63	9							
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	342	1	5130	3	N	47	173	1	91
						52	9							
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	230	1	4724	3	N	41			132
						45	9							
*05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	3	N	46			178
						51	9							

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

12	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	81	1	2049	3	Y	68			178
						75	9							
01	2697 X	1941	-0-	-756	-0-	115	1	1760	3	Y	60			238
						66	9							
02	DLQ G-10	2168	-0-	2168	2168	137	1	1956	3	Y	68	188	1	118
						75	9							
03	DLQ G-10	2670	-0-	2670	4838	163	1	2443	3	Y	58			176
						64	9							
04	DLQ G-10	2885	-0-	2885	7723	130	1	2669	3	Y	78			254
						86	9							
*05	10731 X	3008	-0-	-7723	-0-	121	1	2786	3	Y	92	187	1	159
						101	9							

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

12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2			2
						2	9							
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-	2	1	-0-
						36	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	61	1	917	3	Y	-0-			-0-
						47	1	963	3	Y	1			1
						1	9							
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2533	20	1	469	3	Y	3	1	1	3
						3	9							

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2201 N	783	-0-	-1418	-0-	750	2	33	9	N	30			105
01		2201 N	706	-0-	-1495	-0-	683	2	23	9	N	21			126
02		1624 N	1017	-0-	-607	-0-	986	2	31	9	N	28			154
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1295	2	32	9	N	29			183
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	182	1	21
*05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12			33

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			179
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	157	1	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			92

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			228
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			231
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			232
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			233
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			234

BURNED TREASURE (THIRD TOM LYNE) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RISER		13493 380 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494					
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
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 1		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

  

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW		13551 500 036931		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELL #:		3		RRCID -> 229827		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

BURNELL (BRINKOETER) BRITANCO, L.L.C. BRINKOETER		13648 066 093620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELL #:		1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124					
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-			-0-

  

BURNELL (LULING) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC B. U.-UNION-HALL		13648 132 870311		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
WELL #:		1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

  

B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #:		1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

B. U.-BOYCE		WELL #:		1 L		RRCID -> 080774		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760			
12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	23 1	651 2		N	-0-			-0-
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	18 1	486 2		N	-0-			-0-
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 2		N	-0-			-0-
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	26 1	770 2		N	-0-			-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	12 1	359 2		N	-0-			-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-



BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18 1	513 2	Y	81	77 1		61
						89 9						
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	Y	64	104 1		21
						70 9						
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	6 1	156 2	Y	51	24 1		48
						56 9						
03	620 N	235	-0-	-385	-0-	5 1	155 2	Y	68	95 1		21
						75 9						
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	5 1	148 2	Y	70	71 1		20
						77 9						
*05	248 N	225	-0-	-23	-0-	5 1	158 2	Y	56	24 1		52
						62 9						

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22 1	651 2	N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	18 1	486 2	N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 2	N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	26 1	770 2	N	-0-			-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	12 1	359 2	N	-0-			-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	13 1	384 2	N	-0-			-0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	81	61
						89	9				
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	64	21
						70	9			104	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	51	48
						56	9			24	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	68	21
						75	9			95	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	70	20
						77	9			71	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	56	52
						62	9			24	

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

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	Y	1
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	10	1	277	2	Y	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-
03	496 N	186	-0-	-310	-0-	6	1	180	2	Y	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-

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

12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	1
01	775 N	556	-0-	-219	-0-	20	1	536	2	Y	-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	Y	-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-
*05	1922 N	1129	-0-	-793	-0-	36	1	1093	2	Y	-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	327	1	9542	2	Y	61
						89	9			77	
01	8928 X	7868	-0-	-1060	-0-	283	1	7515	2	Y	21
						70	9			104	
02	10584 X	6995	-0-	-3589	-0-	253	1	6686	2	Y	48
						56	9			24	
03	11718 X	8483	-0-	-3235	-0-	277	1	8131	2	Y	21
						75	9			95	
04	11340 X	7798	-0-	-3542	-0-	251	1	7470	2	Y	20
						77	9			71	
*05	9951 X	8465	-0-	-1486	-0-	268	1	8135	2	Y	52
						62	9			24	

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	81	77 1			61
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	89 9	4 1	117 2	N	64	104 1		21
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	70 9	5 1	121 2	N	51	24 1		48
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56 9	5 1	137 2	N	68	95 1		21
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	75 9	4 1	125 2	N	70	71 1		20
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	77 9	4 1	114 2	N	56	24 1		52
						62 9							
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 1	195 2	Y	81	77 1			61
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	89 9	6 1	161 2	Y	64	104 1		21
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	70 9	4 1	109 2	Y	51	24 1		48
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	56 9	1 1	1 2	Y	68	95 1		21
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	75 9	6 1	170 2	Y	70	71 1		20
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	77 9	5 1	138 2	Y	56	24 1		52
						62 9							
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	81	77 1			61
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	89 9	11 1	302 2	N	64	104 1		21
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	70 9	11 1	283 2	N	51	24 1		48
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	56 9	11 1	331 2	N	68	95 1		21
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	75 9	11 1	317 2	N	70	71 1		20
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	77 9			N	56	24 1		52
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		907297	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 - 6742		
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 - 6742		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311								
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:	12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	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
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	4 1	107 2	Y	-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	Y	-0-
02		T. A.	34	-0-	34	34	1 1	33 2	Y	-0-
03		T. A.	52	-0-	52	86	2 1	50 2	Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-
*05		T. A.	17	-0-	17	103	1 1	16 2	Y	-0-

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:	2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	283 2	N	81 77 1 61
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	89 9	9 1	N	249 2 64 104 1 21
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	70 9	9 1	N	231 2 51 24 1 48
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	56 9	8 1	N	237 2 68 95 1 21
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	75 9	8 1	N	233 2 70 71 1 20
*05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	77 9	9 1	N	265 2 56 24 1 52
							62 9			

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311								
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:	14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 - 7607
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552												
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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												
-----												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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												
-----												
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	383	2	187	9	N	170	27
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	446	2	74	9	N	67	90
02	532 N	389	-0-	-143	-0-	265	2	124	9	N	113	203
03	558 N	124	-0-	-434	-0-		2			N	174	29
04	510 N		-0-	-510	-0-					N	177	26
05	434 N		-0-	-434	-0-					N	102	128
-----												
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												
-----												
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	311	2	24	9	N	22	108
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20	128
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	N	20	60
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	358	2	22	9	N	20	80
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	251	2	6	9	N	5	85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
-----												
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026												
-----												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)			14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. MAYFIELD, P.O.			604295		WELL #: 1		RRCID -> 132700	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4630	- 4634	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELS			WELL #: 1		C RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		18
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-		18
03	DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	2		Y	-0-		18
04	DLQ G-10	102	-0-	102	306	102	2		Y	-0-		18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	306				Y	NO RPT		18
-----												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS			612414		WELL #: 55		RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	- 4549	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	201	2	66	9	N	60	107
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	220	2	69	9	N	63	8
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	210	2	69	9	N	63	71
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31	16
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	101	2	11	9	N	10	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
-----												
PETTUS UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300		
12	2638 N	455	-0-	-2183	-0-	410	2	45	9	Y	41	111
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	113
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	115
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2	117
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	310	2	1	9	Y	1	118
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	118
-----												
CABEZA CREEK (REKLAW)			14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT			612414		WELL #: 52		RRCID -> 190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	- 7334
12	2826 N	451	-0-	-2375	-0-	339	2	112	9	Y	102	29
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	33
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4	37
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	Y	5	42
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	108	2	6	9	Y	5	47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
-----												
PETTUS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 190660		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	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
12	1903 N	248	-0-	-1655	-0-	225	2	23	9	Y			175
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y			178
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	81	1	100
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y			106
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	195	2	7	9	Y			112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)				14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295									
ELS		WELL #:		1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4669 - 4674	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584 - 4588	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	301	2	143	9	N	130		134
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	395	2	89	9	N	81	175 1	40
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	360	2	89	9	N	81		121
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	471	2	83	9	N	75	153 1	43
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	240	2	17	9	N	15		58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

-----														
CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396														
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		
-----														
12		403 N	403	-0-	-0-	401 2	2 9	N	2			58		
01		613 N	613	-0-	-0-	610 2	3 9	N	3			61		
02		783 N	783	-0-	-0-	780 2	3 9	N	3			64		
03		793 N	793	-0-	-0-	791 2	2 9	N	2			66		
04		600 N	512	-0-	-88	510 2	2 9	N	2			68		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
-----														
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634														
12		298 N	298	-0-	-0-	210 2	88 9	N	80			98		
01		329 N	329	-0-	-0-	241 2	88 9	N	80	155 1		23		
02		389 N	389	-0-	-0-	301 2	88 9	N	80	70 1		33		
03		255 N	255	-0-	-0-	200 2	55 9	N	50			83		
04		330 N	103	-0-	-227	92 2	11 9	N	10			93		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			93		
-----														
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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-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														
12		312 N	312	-0-	-0-	301 2	11 9	N	10	140 1		23		
01		496 N	222	-0-	-274	213 2	9 9	N	8			31		
02		336 N	103	-0-	-233	66 2	37 9	N	34			65		
03		310 N	204	-0-	-106	161 2	43 9	N	39			104		
04		217 N	217	-0-	-0-	193 2	24 9	N	22			126		
*05		304 N	304	-0-	-0-	262 2	42 9	N	38			164		
-----														
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														
12		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
01		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
02		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
03		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
04		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246														
12		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
01		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
02		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
03		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
04		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
05		93 #	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-		



CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD							
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984													
BEV-ZAN		WELL #: 1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8560 - 8572					
M	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
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			50
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			50
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			50
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
REED, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368 - 8388					
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984													
REED, T. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A					
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	151	1	1829	2	N	-0-			61
01		1922 N	1745	-0-	-177	-0-	167	1	1578	2	N	-0-			61
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	-0-			61
03		1984 N	1774	-0-	-210	-0-	167	1	1607	2	N	-0-			61
04		1680 N	1409	-0-	-271	-0-	157	1	1252	2	N	-0-			61
05		2170 N	1572	-0-	-598	-0-	167	1	1405	2	N	-0-			61

BEV-ZAN		WELL #: 2		RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720					
12		2666 X	2548	-0-	-118	-0-	447	1	2072	2	N	26			115
01		2666 X	1878	-0-	-788	-0-	407	1	1458	2	N	12			127
02		2324 N	2055	-0-	-269	-0-	352	1	1688	2	N	14			141
03		2542 N	1755	-0-	-787	-0-	380	1	1361	2	N	13			154
04		1830 N	1759	-0-	-71	-0-	380	1	1279	2	N	91	170	1	75
05		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	296	1	1414	2	N	18			93

-----														
CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//										14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
TARE RESOURCES, LLC										836026				
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD										WELL #: 2	RRCID -> 044420	COMPL. DATE 07/15/1968	TOTAL DEPTH 8462 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
-----														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----														
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----														
CACTUS (SINTON)										14475 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO	
FIVE-JAB, INC.										271310				
ROCHE										WELL #: 2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158				
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
12		97 N	97	-0-	-0-	80	2	17	9	N	15	94
01		31 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
*02		591 N	591	-0-	-0-	591	2			N	-0-	94
*03		616 N	616	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	94
						116	9					
*04		368 N	368	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-	94
*05		1158 N	1158	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	94

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HARPER		220833										
		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004				
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
12		4743 X	4437	-0-	-306	754	1	3581	2	N	93	120
						102	9					
01		5256 X	5256	-0-	-0-	1726	1	3425	2	N	95	215
						105	9					
02		4352 X	4352	-0-	-0-	1363	1	2784	2	N	186	43
						205	9					
03		4743 X	4236	-0-	-507	914	1	3201	2	N	110	153
						121	9					
04		5100 X	4276	-0-	-824	1028	1	3172	2	N	69	222
						76	9					
05		5270 X	4350	-0-	-920	476	1	3724	2	N	136	173
						150	9					

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 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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013												

BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

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

CAESAR (HOCKLEY 2170)  
TEXACAL, INC.  
MILLER

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - P/A 02/06/17

EBERSTADT

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

EBERSTADT

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017 - P/A 02/08/17

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776  
 BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986  
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

12		1271 X	524	-0-	-747	-0-	504	2	20	9	N	18					70
01		1271 X	773	-0-	-498	-0-	745	2	28	9	N	25					95
02		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					117
03		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					127
04		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					137
05		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					137

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	133	1	2631	2	Y	29					180
							32	9									
01		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	120	1	2473	2	Y	79	145	1			114
							87	9									
02		2268 N	2265	-0-	-3	-0-	123	1	2098	2	Y	40					154
							44	9									
03		2511 N	2336	-0-	-175	-0-	112	1	2168	2	Y	51	122	1			83
							56	9									
04		3000 N	3229	-0-	229	229	101	1	3021	2	Y	97					180
							107	9									
*05		3100 N	3471	-0-	371	600	135	1	3033	2	Y	275	315	1			140
							303	9									

SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

12		4216 X	3674	-0-	-542	-0-	176	1	3491	2	Y	6					18
							7	9									
01		4216 X	4119	-0-	-97	-0-	189	1	3878	2	Y	47	37	1			28
							52	9									
02		3808 X	3595	-0-	-213	-0-	197	1	3375	2	Y	21					49
							23	9									
03		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	231	1	4471	2	Y	33	49	1			33
							36	9									
04		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	151	1	4523	2	Y	15					48
							17	9									
*05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-	48	1			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	4815	-0-	4815	4815	4815	1			N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4815				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4815				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4815				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT			-0-
05	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

12	496 #	214	-0-	-282	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142



-----																
CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736																
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----																
12		16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	790	1	15169	2	Y	315	258	1	213	
							347	9								
01		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	712	1	13655	2	Y	197	271	1	139	
							217	9								
02		15484 X	14944	-0-	-540	-0-	686	1	13924	2	Y	304	190	1	253	
							334	9								
03		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	715	1	16414	2	Y	378	377	1	254	
							416	9								
04		16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	738	1	15546	2	Y	311	377	1	188	
							342	9								
*05		18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	790	1	16925	2	Y	321	377	1	132	
							353	9								
-----																
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504																
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	53	118	1	98	
							58	9								
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	98	1	-0-	
							16	1	332	2	Y	-0-			-0-	
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-	
							13	1	304	2	Y	-0-			-0-	
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	2	1	1	1	
							2	9								
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-	1	1	-0-	
							16	1							-0-	
*05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1							-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																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
-----																
WALLIS ENERGY, INC. 893997																
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045																
12		3999 #	2519	-0-	-1480	-0-	2519	2			N	-0-			-0-	
							519	2			N	-0-			-0-	
01		3596 #	519	-0-	-3077	-0-	519	2			N	-0-			-0-	
							1511	2			N	-0-			-0-	
02		2156 #	1511	-0-	-645	-0-	1511	2			N	-0-			-0-	
							376	4			N	-0-			-0-	
03		2790 #	376	-0-	-2414	-0-	376	4			N	-0-			-0-	
											N	NO RPT			-0-	
04		2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-	
											N	NO RPT			-0-	
05		2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
MASCOT OIL COMPANY 531355																
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

12	T. A.	7251	-0-	7251	197954	7061	2	190	9	N	173	193	1			194
01	T. A.	106	-0-	106	198060	106	2			N	-0-					194
02	T. A.	10840	-0-	10840	208900	10530	2	310	9	N	282	190	1			286
03	T. A.	32086	-0-	32086	240986	31306	2	780	9	N	709	740	1			255
04	T. A.	32887	-0-	32887	273873	32119	2	768	9	N	698	773	1			180
*05	308076 X	34203	-0-	-273873	-0-	33184	2	1019	9	N	926	774	1			332

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

12	63332 X	63332	-0-	-0-	-0-	62234	2	1098	9	N	998	1310	1			245
01	61911 X	61911	-0-	-0-	-0-	60342	2	1569	9	N	1426	1424	1			247
02	51150 X	51150	-0-	-0-	-0-	49743	2	1407	9	N	1279	1169	1			357
03	51333 X	51333	-0-	-0-	-0-	50024	2	1309	9	N	1190	1277	1			270
04	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	46536	2	1810	9	N	1645	1553	1			362
*05	49222 X	49222	-0-	-0-	-0-	47596	2	1626	9	N	1478	1345	1			495

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1534	2	36	9	N	33					273
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1409	2	97	9	N	88					361
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1835	2	76	9	N	69	194	1			236
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2616	2	141	9	N	128	194	1			170
04	3000 N	3064	-0-	64	64	2917	2	147	9	N	134	194	1			110
*05	2410 N	2346	-0-	-64	-0-	2282	2	64	9	N	58					168

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11323 03/01/2015

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK			15167 500 424607			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 -	9655	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*09	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	300 458 9	1	17911	2	N	416	531	1	95
*10	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	300 453 9	1	16716	2	N	412	381	1	126
*11	3000 N	16152	-0-	13152	13152	300 451 9	1	15401	2	N	410	365	1	171
*12	28423 X	15271	-0-	-13152	-0-	300 495 9	1	14476	2	N	450	425	1	196
*01	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	300 380 9	1	13616	2	N	345	195	1	346
*02	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	300 320 9	1	13392	2	N	291	378	1	259
*03	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	300 317 9	1	15585	2	N	288	381	1	166
*04	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	300 403 9	1	15218	2	N	366	462	1	70
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			70
TECHNIK			WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 -	10120	
*09	33875 X	33875	-0-	-0-	-0-	150 1209 9	1	32516	2	N	1099	1105	1	166
*10	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	150 1222 9	1	33177	2	N	1111	1083	1	194
*11	32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	150 1251 9	1	30908	2	N	1137	909	1	422
*12	31443 X	31443	-0-	-0-	-0-	150 1202 9	1	30091	2	N	1093	1058	1	457
*01	33229 X	33229	-0-	-0-	-0-	150 1222 9	1	31857	2	N	1111	940	1	628
*02	14B2 EXT	30472	-0-	30472	30472	150 1156 9	1	29166	2	N	1051	1245	1	434
*03	T. A.	37088	-0-	37088	67560	150 1214 9	1	35724	2	N	1104	1109	1	429
04	14B2 EXT	34786	-0-	34786	102346	150 1275 9	1	33361	2	N	1159	1357	1	231
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	102346					N	NO RPT			231
MASCOT OIL COMPANY SARI UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 -	9892	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANDACE (2070) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC FERRELL, D. L.			WELL #:	1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF.	2253 -	2266	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANDACE (2070)		//CONT.//		15255 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
VEGA EXPLORATION, INC.				884444							
HEYSER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 210000	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2135	- 2139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
HEYSER EST.				WELL #: 2	RRCID -> 237014	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2141	- 2142		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
KELLER				WELL #: 1	RRCID -> 217085	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10244	- 10250		
12	2883	#	688	-0-	-2195		688	2	N	-0-	60
01	709	R	709	-0-	-0-		709	2	N	-0-	60
02	1186	R	1186	-0-	-0-		1186	2	N	-0-	60
*03	998	R	998	-0-	-0-		961	2	37 9	N	34
04	1823	R	1823	-0-	-0-		45	1	1775 2	N	3
							3	9			
*05	2502	R	2502	-0-	-0-		2476	2	26 9	N	24
									102 1		19
-----											
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	10

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6479 X	6154	-0-	-325	-0-	1116	1	4997	2	N	37	83
01	6944 X	5664	-0-	-1280	-0-	940	1	4706	2	N	16 58 1	41
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	716	1	5699	2	N	66 57 1	50
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	861	1	6493	2	N	93 57 1	86
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	814	1	6203	2	N	119 113 1	92
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	131	9			N	NO RPT	92
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102												
12	3379 X	1176	-0-	-2203	-0-	201	1	898	2	N	70 166 1	86
01	3379 X	2244	-0-	-1135	-0-	356	1	1783	2	N	95 58 1	123
02	3276 X	3081	-0-	-195	-0-	330	1	2622	2	N	117 57 1	183
03	3627 X	2077	-0-	-1550	-0-	224	1	1686	2	N	152 58 1	277
04	3510 X	2448	-0-	-1062	-0-	265	1	2021	2	N	147 285 1	139
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	162	9			N	NO RPT	139
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242												
12	2573 X	770	-0-	-1803	-0-	132	1	590	2	Y	44 128 1	78
01	3162 X	1214	-0-	-1948	-0-	196	1	981	2	Y	34 29 1	83
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	2	Y	60 28 1	115
03	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	313	1	2363	2	Y	46 29 1	132
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	301	1	2300	2	Y	64 57 1	139
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	70	9			Y	NO RPT	139

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	101 1	455 2	Y	29	49 1				40
						32 9								
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	58 1	289 2	Y	20	29 1				31
						22 9								
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	55 1	440 2	Y	44	28 1				47
						48 9								
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	152 1	1143 2	Y	46	29 1				64
						51 9								
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	111 1	845 2	Y	62	56 1				70
						68 9								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					70
-----														
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867														
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
ALTA MESA SERVICES, LP 015721														
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL		268505										
WELL #:		1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2	N	-0-			-0-
01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-			-0-
02	4536 #	3134	-0-	-1402	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
03	5022 #	3262	-0-	-1760	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
04	5130 #	2709	-0-	-2421	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
05	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SIMONS		424737										
WELL #:		1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL (4740)		15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.		840900										
WELL #:		1		RRCID -> 066104		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PRIAR-THOMAS		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112



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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017										
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
SCHULTZE		WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			207
01		279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		N	-0-			207
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			207
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 1	499 2	N	105	105 1		207
							116 9						
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			207
*05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			207
-----													
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225											
BOWER		WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606				
-----													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
-----													
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440				
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
HARPER		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503				
-----													
12	3782	#	3348	-0-	-434	-0-	582 1	2766 2	N	-0-	180 1		47
01	3782	#	2950	-0-	-832	-0-	970 1	1925 2	N	50			97
							55 9						
02	3416	#	2934	-0-	-482	-0-	938 1	1916 2	N	73			170
							80 9						
03	3503	#	2629	-0-	-874	-0-	565 1	1978 2	N	78			248
							86 9						
04	3360	#	2286	-0-	-1074	-0-	548 1	1692 2	N	42			290
							46 9						
05	3348	#	2286	-0-	-1062	-0-	254 1	1986 2	N	42	192 1		140
							46 9						
-----													
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)		17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122											
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610				
-----													
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			676
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			676
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			676
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			676
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			676
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			676

CHARLIE DAUBERT (9700)		17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
TECHNIK, JULIUS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	121019	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	9711 - 9788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

CHARLINE (FORNEY)		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8370 X	8216	-0-	-154	-0-	717	1	7391	2	N	98	180
01	8370 X	8164	-0-	-206	-0-	108	9	670	1	N	115 190 1	105
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	127	9	574	1	N	82	187
03	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	90	9	608	1	N	200 192 1	195
*04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	220	9	645	1	N	52	247
*05	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	57	9	794	1	N	81 178 1	150
						89	9					

LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470	
12	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	158	1	1988	2	N	317 387 1	91
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	349	9	147	1	N	81	172
02	2800 N	4074	-0-	1274	1274	89	9	127	1	N	72	244
03	2514 N	1240	-0-	-1274	-0-	79	9	297	1	N	135	379
04	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	149	9	141	1	N	42	421
*05	3100 X	1443	-0-	-1657	-0-	46	9	174	1	N	45	466
						50	9					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
YBANEZ		1										
YBANEZ		WELL #:	1	RRCID ->	107031	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10530 - 10615	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3100 N	3987	-0-	887	1798	3844	2	143	9	N	130 182 1	190
01	3100 N	3242	-0-	142	1940	3136	2	106	9	N	96	286
02	3845 X	1905	-0-	-1940	-0-	1793	2	112	9	N	102	388
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2885	2	86	9	N	78 185 1	281
04	2700 X	2468	-0-	-232	-0-	2388	2	80	9	N	73	354
05	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2199	2	87	9	N	79 184 1	249

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		2										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-	118
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1156	3	2	9	N	2	120
02	1148 N	70	-0-	-1078	-0-	61	3	9	9	N	8	128
03	1271 N	98	-0-	-1173	-0-	97	3	1	9	N	1	129
04	1110 N	114	-0-	-996	-0-	114	3			N	-0-	129
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4	133

CHOATE, S. (WILCOX 8500)											
CB ENERGY, LLC											
STRIKE TWO											
WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	2264	-0-	-2293	-0-	2229	2	35	9	N	310
01	4867 X	3886	-0-	-981	-0-	3836	2	50	9	N	355
02	4396 X	3792	-0-	-604	-0-	3698	2	94	9	N	440
03	4867 X	4350	-0-	-517	-0-	4293	2	57	9	N	303
04	3900 X	2923	-0-	-977	-0-	2873	2	50	9	N	348
05	4185 X	3969	-0-	-216	-0-	3912	2	57	9	N	-0-
-----											
BASES LOADED											
WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400											
12	1519 X	1077	-0-	-442	-0-	1009	2	68	9	N	484
01	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1085	2	53	9	N	532
02	1176 X	1116	-0-	-60	-0-	1105	2	11	9	N	542
03	1240 X	1065	-0-	-175	-0-	1013	2	52	9	N	589
04	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1289	2	158	9	N	556
*05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	-0-
-----											
CHRISTMAS (12300)											
FAULCONER, VERNON E., INC.											
SIMPSON											
WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489											
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	620	1	8700	2	N	264
01	8990 X	3094	-0-	-5896	-0-	200	1	2886	2	N	271
02	8120 X	4878	-0-	-3242	-0-	300	1	4553	2	N	112
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	620	1	9940	2	N	162
04	9060 X	3453	-0-	-5607	-0-	360	1	3084	2	N	170
05	9362 X	8482	-0-	-880	-0-	400	1	8025	2	N	222
-----											
POETTER											
WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009											
12	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	420	1	3466	2	N	147
01	4805 X	4802	-0-	-3	-0-	420	1	4382	2	N	147
02	4480 X	3677	-0-	-803	-0-	345	1	3321	2	N	157
03	4960 X	3382	-0-	-1578	-0-	345	1	3022	2	N	171
04	4800 X	843	-0-	-3957	-0-	150	1	693	2	N	171
05	4805 X	2176	-0-	-2629	-0-	195	1	1974	2	N	177
-----											
VANGUARD OPERATING, LLC											
GREEN GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300											
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			138

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

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
12		7161 X	3018	-0-	-4143	-0-	2965	2	53 9	Y	48			149
01		7161 X	4783	-0-	-2378	-0-	4737	2	46 9	Y	42			191
02		DLQ G-10	2391	-0-	2391	2391	2366	2	25 9	Y	23	180 1		34
03		6897 X	4506	-0-	-2391	-0-	4437	2	69 9	Y	63			97
04		6900 X	624	-0-	-6276	-0-	611	2	13 9	Y	12			109
05		4774 X NO RPT		-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			109

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3037	3	79 9	N	72	178 1		22
01		868 X	15	-0-	-853	-0-	15	3		N	-0-			22
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4436	3	56 9	N	51			73
03		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2640	3	65 9	N	59			132
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4671	3	26 9	N	24	2 8		154
*05		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3866	3	53 9	N	48	179 1	2 8	22

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		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

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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

-----													
CHULA VISTA (1800' SAND)				18127	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
N S P OPERATING GROUP LLC				598285									
YAUSSEI -A-				WELL #:	13 T	RRCID ->	132634	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1800 - 1805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-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	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16

-----

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 BAYOU COMPANY, THE 058858  
 SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
JAMEX, INC. 429659  
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 10459 - 10564

12	0	H	6	-0-	6	B	338	6	2	N	-0-		259
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	338			N	-0-		259
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	338			N	-0-		259
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	338			N	NO RPT		259
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	338			N	NO RPT		259
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	338			N	NO RPT		259

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2017 - P/A 02/16/17

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

12	2032	X	2032	-0-	-0-	B	246	1	1741	2	N	41	294
							45	9					
01	3007	X	2742	-0-	-265	B	344	1	2067	2	N	301	220
							331	9					
02	2716	X	2658	-0-	-58	B	308	1	2270	2	N	73	111
							80	9					
03	3007	X	2299	-0-	-708	B	308	1	1927	2	N	58	169
							64	9					
04	2640	X	2331	-0-	-309	B	344	1	1921	2	N	60	229
							66	9					
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-				N	NO RPT	229

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 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 10,750) FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		18749 710 266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		18752 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	775	1	3890	2	N	278
01	5239 X	3840	-0-	-1399	-0-	149	9	700	1	N	205
02	4564 X	3856	-0-	-708	-0-	139	9	525	1	N	137
03	4960 X	4366	-0-	-594	-0-	775	1	3461	2	N	255
04	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	130	9	700	1	N	180
05	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	129	9	580	1	N	248
						75	9				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		18765 037 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		18765 037 371616		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		18765 046 371616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562 - 7585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616							
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616							
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380	
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8160 2	101 9	Y	276
01	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	7521 2	153 9	Y	288
02	7252 X	6858	-0-	-394	-0-	6682 2	176 9	Y	288
03	8246 X	7488	-0-	-758	-0-	7298 2	190 9	Y	312
04	7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	6738 2	139 9	Y	278
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			NO RPT	278
-----									
JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321	
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	100
-----									
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
-----									
CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616							
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.// 18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616											
BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948			
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
12	1428 N	628	-0-	-800	-0-	620	2	8	9	Y	7		7
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	603	2	12	9	Y	11	18	1
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	538	2	14	9	Y	13	13	1
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	592	2	15	9	Y	14	14	1
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 6922 - 7385			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6937 - 6942			
12	3875 X	3022	-0-	-853	-0-	2982	2	40	9	N	36		77
01	3875 X	2989	-0-	-886	-0-	2957	2	32	9	N	29		106
02	T. A.	3024	-0-	3024	3024	3014	2	10	9	N	9		115
03	T. A.	3243	-0-	3243	6267	3223	2	20	9	N	18		133
04	T. A.	3029	-0-	3029	9296	2992	2	37	9	N	34		167
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9296					N	NO RPT		167
-----													
CLAYTON (QUEEN CITY) <th colspan="2">18765 370</th> <th colspan="2">ASSOCIATED</th> <th colspan="4">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: LIVE OAK</th>		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY <th colspan="2">020463</th> <td colspan="2"></td> <td colspan="4"></td> <td colspan="3"></td>		020463											
HERRING RANCH		WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694		PERF. 5166 - 5182			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
AURORA RESOURCES CORPORATION <th colspan="2">036931</th> <th colspan="2">ASSOCIATED</th> <th colspan="4">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: LIVE OAK</th>		036931		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
RYAN, NOLAN <th colspan="2">WELL #: 1</th> <td colspan="2">RRCID -&gt; 223841</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 04/20/2005</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 5800</td> <td colspan="2">PERF. 4978 - 4984</td> <td colspan="1"></td>		WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4978 - 4984			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SURE FLOW OIL & GAS, INC. <th colspan="2">830587</th> <th colspan="2">ASSOCIATED</th> <th colspan="4">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: LIVE OAK</th>		830587		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH -A- <th colspan="2">WELL #: 1</th> <td colspan="2">RRCID -&gt; 120218</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 02/05/1986</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 6740</td> <td colspan="2">PERF. 5058 - 5066</td> <td colspan="1"></td>		WELL #: 1		RRCID -> 120218		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5058 - 5066			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001													

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

M	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
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10				155
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	62	1	51	9	N	46	182	1		19
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9	N	2				21
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	9	N	4				25
*04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	9	N	5				30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575  
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

12	1953 #	1906	-0-	-47	-0-	1896	2	10	9	N	9				125
01	1984 #	1854	-0-	-130	-0-	1846	2	8	9	N	7				132
02	1792 #	1658	-0-	-134	-0-	1651	2	7	9	N	6				138
03	1984 #	1859	-0-	-125	-0-	1851	2	8	9	N	7				145
04	1890 #	1846	-0-	-44	-0-	1828	2	18	9	N	16				161
05	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				161

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
NELSON		WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012										

NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014										

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392			
12	153 N	153	-0-	-0-		-0-	151 2	2 9	Y	2	2
01	155 N	152	-0-	-3		-0-	149 2	3 9	Y	3	-0-
02	140 N	137	-0-	-3		-0-	134 2	3 9	Y	3	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-			Y	NO RPT	-0-
04	150 N	149	-0-	-1		-0-	146 2	3 9	Y	3	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441			
12	306 N	306	-0-	-0-		-0-	303 2	3 9	Y	3	3
01	310 N	308	-0-	-2		-0-	301 2	7 9	Y	6	-0-
02	280 N	277	-0-	-3		-0-	269 2	8 9	Y	7	-0-
03	310 N	303	-0-	-7		-0-	295 2	8 9	Y	7	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-		-0-	293 2	7 9	Y	6	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310		-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369			
12	3472 X	3308	-0-	-164		-0-	3268 2	40 9	N	36	56
01	3751 X	3337	-0-	-414		-0-	3312 2	25 9	N	23	79
02	2955 X	2955	-0-	-0-		-0-	2948 2	7 9	N	6	85
03	3240 X	3240	-0-	-0-		-0-	3232 2	8 9	N	7	92
04	3097 X	3097	-0-	-0-		-0-	3084 2	13 9	N	12	104
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	104

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.//		371616									
		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	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH				582539									
		WELL #:			RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7372 - 7412		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	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. HARRIS-SKAGGS UNIT				520265									
		WELL #:		1	RRCID ->	099341	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF. 945 - 949		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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. WOOD				063857									
		WELL #:		1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 4430 - 4440		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13					
-----															
CLIP (FRIO UPPER)										19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS										427635					
GAYLE, B. B.										WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	- 2420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
-----															
CLIP (VICKSBURG, LOWER)										19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS										427635					
B. B. GAYLE										WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	- 3788
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
-----															
CLIP (3580)										19028 826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS										427635					
B. B. GAYLE										WELL #: 14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3613	- 3615
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-					
-----															
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826  
 TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PETRA OLEUM CORP. 659826  
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	868 #	521	-0-	-347	-0-	521	2		N	-0-	-0-
01	837 #	700	-0-	-137	-0-	700	2		N	-0-	-0-
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	633	2		N	-0-	-0-
03	713 #	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-	-0-
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2		N	-0-	-0-
05	713 #	534	-0-	-179	-0-	534	2		N	-0-	-0-

  

COLETTO CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL, ETIA C.		WELL #:		4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274 - 2274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2		N	-0-	-0-
01	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	3263	2		N	-0-	-0-
02	3668 X	2519	-0-	-1149	-0-	2519	2		N	-0-	-0-
03	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2		N	-0-	-0-
04	3840 X	2692	-0-	-1148	-0-	2692	2		N	-0-	-0-
05	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

TERRELL -B-		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318										
12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1120 #	958	-0-	-162	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1240 #	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	700	-0-	-500	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					-0-

  

COLETTA CREEK (2600)		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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
TERRELL, ET TA -C-		WELL #: 1A		RRCID -> 131651		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 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
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566										
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2995 - 3002		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #:	3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083
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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-		22
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		22
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		22
*03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		22
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		22
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		22
-----												
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)				19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #:	4	RRCID ->	281218	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335 - 4341
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257632	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 - 4820
12	7750		5822	-0-	-1928	-0-	5811	2	11	9	N	10
01	8534		8534	-0-	-0-	-0-	8523	2	11	9	N	10
02	8463		8463	-0-	-0-	-0-	8453	2	10	9	N	9
03	8855		8855	-0-	-0-	-0-	8840	2	15	9	N	14
*04	8776		8771	-0-	-5	-0-	8751	2	20	9	N	18
05	7750		7644	-0-	-106	-0-	7608	2	36	9	N	33
-----												
COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330)				19575 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
WAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	279006	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4278 - 4294
12	8680	X	8646	-0-	-34	-0-	8646	2			N	-0-
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-
03	8649	X	4878	-0-	-3771	-0-	4878	2			N	-0-
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-
*05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-

-----												
COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422												
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
-----												
12		4402 X	3943	-0-	-459	-0-	3942 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
02		4004 X	2159	-0-	-1845	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
03		4433 X	627	-0-	-3806	-0-	627 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-		-0-
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536												
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464												
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16												
-----												
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12		1705 X	1384	-0-	-321	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
01		1705 X	1424	-0-	-281	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
02		1540 X	1213	-0-	-327	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
03		1550 X	791	-0-	-759	-0-	791 2		N	-0-		-0-
04		1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
05		1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379 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												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
01		2356 X	2327	-0-	-29	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
02		2184 X	2100	-0-	-84	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	1336	-0-	-1082	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
04		2400 X	2075	-0-	-325	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
05		2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989 2		N	-0-		-0-

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 2398 - 2400	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)		19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 2674 - 2677	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
PEREZ		WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1102 - 1104					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200)		19744 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
UNICORN ENERGY, INC.		876322													
REEVES, CLAUD, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 037250		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1185 - 1205					
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															

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					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															

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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
EXPRESS OIL CO. 257068  
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
AMPAK OIL COMPANY 020463  
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-275	N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-275	N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-275	N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-275	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-275	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-275	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				
M	O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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				
M	O	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009				
M	O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070				
M	O	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
12	93	#	49	-0-	-44	-0-	6 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-
01	93	#	48	-0-	-45	-0-	6 1	42 2	N	-0-	-0-	-0-
02	84	#	32	-0-	-52	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-	-0-
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	5 1	37 2	N	-0-	-0-	-0-
05	62	#	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085				
M	O	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
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106				
M	O	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436				
M	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
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		020463												
		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC.		676033		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4753 - 4758				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-			-0-

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
KURTZ		WELL #: 1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
02	14B2 EXT	-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

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		
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
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	232 1	2923 2	N	56 173 1	90
						62 9				
01	1984 X	1839	-0-	-145	-0-	174 1	1640 2	N	23	113
						25 9				
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	189 1	1490 2	N	69	182
						76 9				
03	3224 X	1825	-0-	-1399	-0-	210 1	1587 2	N	25	207
						28 9				
04	3120 X	1675	-0-	-1445	-0-	180 1	1471 2	N	22	229
						24 9				
05	3224 X	2199	-0-	-1025	-0-	180 1	1998 2	N	19 199 1	49
						21 9				

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		//CONT.//		20243 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID ->	181326	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10665 - 10680			
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
12		2165 X	2165	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	25			130
						28	9							
01		2139 X	1828	-0-	-311	186	1	1622	2	N	18			148
						20	9							
02		1932 X	1647	-0-	-285	168	1	1370	2	N	99			247
						109	9							
03		2170 X	1662	-0-	-508	174	1	1476	2	N	11	184	1	74
						12	9							
04		2100 X	1824	-0-	-276	210	1	1592	2	N	20			94
						22	9							
*05		2436 X	2436	-0-	-0-	217	1	2199	2	N	18			112
						20	9							

  

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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25 1		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2016	-	PLUGGED	10/24/16						

  

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153																	
CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
-----																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555																	
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890																	
-----																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 7				-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-
-----																	
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931																	
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
-----																	
COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216																	
-----																	
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
-----																	
COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899																	
-----																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
COQUAT (MEIDER A, DEEP)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													
MEIDER GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
MEIDER G. U.													
WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
-----													
MEIDER SU													
WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354													
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1138	1	4408	2	N	-0-		42
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1102	1	4436	2	N	82	82 1	42
						90	9						
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	995	1	3762	2	N	-0-		42
03	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1667	1	4829	2	N	14		56
						15	9						
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1147	1	4705	2	N	10		66
						11	9						
05	4774 X	3995	-0-	-779	-0-	891	1	3097	2	N	6		72
						7	9						
-----													
MEIDER GAS UNIT													
WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----													
COQUAT (SLICK)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
MEIDER													
WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COQUAT (SLICK UPPER)													
MOSBACHER ENERGY COMPANY													
MORGAN, ADOLPH G. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984												
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475												
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
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522												
-----												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508												
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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												
-----												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690												
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A												
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

12	93 N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	2	N	-0-					19
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	11	1	44	2	N	2	2	1			19
						2	9									
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	9	1	36	2	N	-0-					19
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					19
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					19
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					19

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	202	1	781	2	N	-0-					140
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	847	2	N	24	150	1			14
						26	9									
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	N	3					17
						3	9									
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	263	1	762	2	N	7					24
						8	9									
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	222	1	911	2	N	7					31
						8	9									
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	194	1	673	2	N	22					53
						24	9									

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447		
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
12	5518 X	4846	-0-	-672	-0-	445 1	4401 2	N	-0-	162
01	5270 X	2355	-0-	-2915	-0-	369 1	1986 2	N	-0-	162
02	4816 X	585	-0-	-4231	-0-	284 1	301 2	N	-0-	162
03	5332 X	277	-0-	-5055	-0-	152 1	125 2	N	-0-	162
04	5160 X	337	-0-	-4823	-0-	111 1	226 2	N	-0-	162
05	4836 X	345	-0-	-4491	-0-	191 1	152 2	N	2	164
						2 9				
-----										
GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	4619 X	3903	-0-	-716	-0-	801 1	3102 2	N	-0-	18
01	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	873 1	3515 2	N	75 1	18
						83 9				
02	4928 X	2912	-0-	-2016	-0-	609 1	2303 2	N	-0-	18
03	5456 X	2694	-0-	-2762	-0-	691 1	2003 2	N	-0-	18
04	5280 X	3346	-0-	-1934	-0-	656 1	2690 2	N	-0-	18
05	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	923 1	3208 2	N	-0-	18
-----										
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
-----										
SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590		
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	154
01	496 X	413	-0-	-83	-0-	410 2	3 9	N	3	157
02	448 X	97	-0-	-351	-0-	97 2		N	-0-	157
03	527 X	97	-0-	-430	-0-	97 2		N	-0-	157
04	510 X	172	-0-	-338	-0-	172 2		N	-0-	157
05	527 X	123	-0-	-404	-0-	121 2	2 9	N	2	159
-----										
CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

CORDELE (M-1U) //CONT.// 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656  
DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

-----

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
P&B PETROLEUM LLC 630656  
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	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-

-----

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302  
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

N S P OPERATING GROUP LLC 598285  
YAUSSEI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE ( 2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302								
DRUSHEL -B-		WELL #:	15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2550 - 2556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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-

  

P&B PETROLEUM LLC		630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DRUSHEL -A-		WELL #:	10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2808 PERF. 2550 - 2556	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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-

  

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860 PERF. 2601 - 2605	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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-

  

CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705 PERF. 2594 - 2598	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217 PERF. 3823 - 3827	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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-

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:	9	RRCID ->	145054	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208 PERF. 3980 - 3985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL, S. G.		WELL #:	2A	RRCID ->	133400	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5144 PERF. 3030 - 3302	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
WEARDEN BFE		WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 2798 - 2801	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	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	NO RPT	-0-	-0-	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)										20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030									
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3051 - 3056	
M	O	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					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		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	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)										20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC										630656									
DRUSHEL, S.G.										WELL #: 6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3030 - 3032	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						
-----																			
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
N S P OPERATING GROUP LLC										598285									
YAUSSEI "A"										WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
CORDELE, WEST (JOE)										20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC										598285									
YAUSSEI										WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

-----													
CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CORDELE, WEST (TIGER)		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602			
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
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSI		WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400			
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
-----													
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2325			N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2325			N	-0-			-0-
02		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
P&B PETROLEUM LLC		630656											
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324			
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
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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			
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
-----													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
N S P OPERATING GROUP LLC		598285											
YAUSSI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404			
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
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
CORDELE, WEST (TREPAS)				20593 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
N S P OPERATING GROUP LLC				598285												
YAUSSEI -A-				WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2082 - 2088				
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
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
-----																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
INLAND OCEAN, INC.				424607												
JOLLY, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2580 - 2590				
-----																
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
N S P OPERATING GROUP LLC				598285												
YAUSSEI B SWD				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3800				
-----																
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CORDELE W. (4270 BECKY)				20593 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
PRESSLEY, EDMONIA				WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4237 - 4244				
-----																
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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				
-----																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			199
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			199
02	784 N	647	-0-	-137	-0-	67	1	N	-0-			199
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	81	1	N	-0-			199
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	67	1	N	-0-	152	1	47
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	N	5			52
						6	9					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2016	- P/A 12/16/16					

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2016	- P/A 12/16/16					

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 STARK PETROLEUM 815164  
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRALEX OPERATING LLC 088561  
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

12	2077 N	1749	-0-	-328 B	-0-	1738	2	11	9	N	10	57
01	2108 N	1828	-0-	-280 B	-0-	1814	1	14	9	N	13	70
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1587	1	21	9	N	19	89
03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1793	1	14	9	N	13	102
*04	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1787	1	10	9	N	9	111
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT	111

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336  
 J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	
12	1891 N	1744	-0-	-147 B	-43486	1734	2	10	9	N	9		69
01	1891 N	1892	-0-	1 B	-43485	1877	2	15	9	N	14		83
02	0 N	1591	-0-	1591 B	-41894	1574	2	17	9	N	15		98
03	1736 N	1833	-0-	97 B	-41797	1819	2	14	9	N	13		111
04	1830 N	1805	-0-	-25 B	-41797	1793	2	12	9	N	11		122
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-41797					N	NO RPT		122

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240  
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

12	434 N	368	-0-	-66 B	-12663	348	2	20	9	N	18	154	21	
01	372 N	541	-0-	169 B	-12494	494	2	47	9	N	43		64	
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-12494					N	-0-		64	
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-12494					N	-0-		64	
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-12494					N	-0-		64	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12494					N	23	87	1	-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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16													

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

12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3609	2	351	9	N	319	377	1	262
01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4708	2	218	9	N	198	191	1	269
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2744	2	150	9	N	136	190	1	215
03	3720 X	2534	-0-	-1186	-0-	2328	2	206	9	N	187	188	1	214
04	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2785	2	171	9	N	155	187	1	182
05	3720 X	2522	-0-	-1198	-0-	2414	2	108	9	N	98			-0-

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10430 - 10456

12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1349	2	41	9	N	37	187	1	331
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1853	2	40	9	N	36			367
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17			384
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22			406
04	1830 N	1446	-0-	-384	-0-	1427	2	19	9	N	17			423
05	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	1144	2	20	9	N	18	188	1	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	5			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	5			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	5			N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	5			N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	5			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412 PERF. 3400 - 3471	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551		N	-0-		-0-
05	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								
COLLINS, MICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2968 - 2976	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282		N	NO RPT		-0-
MILLER-THOMAS GAS UNIT		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
		521516								
		WELL #:	1	RRCID ->	251499	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190 PERF. 2952 - 2960	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
COUSIN (4100)			21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
GEO-GOLDENROD			WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4138 - 4142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COY CITY (7100)			21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC			091138									
COY CITY SWD			WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6404 - 7362
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAIN (3300)			21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
O'CONNOR-HEWITT			WELL #:	A 2	RRCID ->	231114	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3361 - 3364
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B DENY	-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
-----												
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
12	4361 X	4361	-0-	-0-	B	-0-	1845	1	2516	3	Y	-0-
01	4839 X	4839	-0-	-0-	B	-0-	2005	1	2834	3	Y	-0-
02	4522 X	4522	-0-	-0-	B	-0-	2008	1	2514	3	Y	-0-
03	5119 X	5119	-0-	-0-	B	-0-	2283	1	2836	3	Y	-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	B	-0-	2245	1	2639	3	Y	-0-
*05	4694 X	4694	-0-	-0-	B	-0-	2345	1	2349	3	Y	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	1044 2	1 9	N	1		18
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		18
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		18
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1405 2	4 9	N	4		22
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	906 2		N	-0-		22
05	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	1393 2		N	-0-		22

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRANDALL, RUBIE		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278					
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	257 1	350 3	Y	-0-		2
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	321 1	453 3	Y	-0-		2
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	228 1	285 3	Y	-0-		2
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	237 1	293 3	Y	-0-		2
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	185 1	218 3	Y	-0-		2
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	165 1	164 3	Y	1		3
						1 9					

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			
12	1209 N	978	-0-	-231	-0-	55 1	832 2	N	83	173 1	120
						91 9					
01	1116 N	862	-0-	-254	-0-	42 1	792 2	N	25		145
						28 9					
02	952 N	759	-0-	-193	-0-	38 1	701 2	N	18		163
						20 9					
03	992 N	817	-0-	-175	-0-	44 1	734 2	N	35		198
						39 9					
04	840 N	679	-0-	-161	-0-	40 1	580 2	N	54		252
						59 9					
05	837 N	645	-0-	-192	-0-	53 1	533 2	N	54	174 1	132
						59 9					

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936  
 CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	243	1	329	3	Y	27					257
						30	9									
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	322	1	454	3	Y	16					273
						18	9									
02	868 N	285	-0-	-583	-0-	123	1	154	3	Y	7					280
						8	9									
03	589 N	254	-0-	-335	-0-	112	1	139	3	Y	3					283
						3	9									
04	780 N	208	-0-	-572	-0-	96	1	112	3	Y	-0-					283
*05	310 N	217	-0-	-93	-0-	85	1	85	3	Y	43	7	3	13	6	306
						47	9									

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

12	4836 X	2771	-0-	-2065	-0-	2771	2			N	-0-					151
01	3937 X	1530	-0-	-2407	-0-	1530	2			N	-0-					151
02	3556 X	1174	-0-	-2382	-0-	1174	2			N	-0-					151
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20180	2	144	9	N	131	174	1			108
04	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	24523	2	185	9	N	168	175	1			101
*05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	21233	2	174	9	N	158	180	1			79

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2016		P/A	12/16/16							

OIL AND GAS DIVISION

CUERO, S (BLK. 111 10,000)		22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545											
KOENIG, EDWARD F		WELL #: 1		RRCID -> 107713		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 #	1266	-0-	-67	-0-	150 1	1094 3	N	20			123
							22 9						
01		1302 #	1280	-0-	-22	-0-	100 1	1166 3	N	13			136
							14 9						
02		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	100 1	1069 3	N	12			148
							13 9						
03		1271 #	1162	-0-	-109	-0-	100 1	1043 3	N	17			165
							19 9						
04		1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	100 1	1175 3	N	14			179
							15 9						
05		1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			179

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4712 X	1524	-0-	-3188	-0-	10 1	1496 2	N	16	177 1		55
							18 9						
01		3999 X	1414	-0-	-2585	-0-	266 1	1127 2	N	19			74
							21 9						
02		3612 X	2626	-0-	-986	-0-	393 1	2189 2	N	40			114
							44 9						
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	388 1	2126 2	N	39			153
							43 9						
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	461 1	1991 2	N	28			181
							31 9						
05		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			181

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	-0-	18 1	2636 2	N	30			155
							33 9						
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	587 1	2482 2	N	49			204
							54 9						
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	-0-	377 1	2101 2	N	31			235
							34 9						
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	2550 2	N	42			277
							46 9						
04	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	-0-	364 1	1570 2	N	39	184 1		132
							43 9						
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-			N	NO RPT			132



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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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

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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41

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 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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	263	174	1	139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167	174	1	132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96	178	1	50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2017 - P/A 01/31/17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BD OPERATING, LLC 040203  
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102 1	2461 9	6775 3	N	2237	2179 1		203
10	12958 X	9366	-0-	-3592 B	-0-	223 1	2565 9	6578 3	N	2332	2180 1		355
*11	11910 X	8161	-0-	-3749 B	-0-	270 1	2091 9	5800 3	N	1901	2003 1		253
12	10788 X	8523	-0-	-2265 B	-0-	359 1	2325 9	5839 3	N	2114	1997 1		370
01	10664 X	8828	-0-	-1836 B	-0-	318 1	2333 9	6177 3	N	2121	2167 1		324
02	8708 X	6694	-0-	-2014 B	-0-	349 1	1551 9	4794 3	N	1410	1277 1		457
03	9362 X	7131	-0-	-2231 B	-0-	376 1	1726 9	5029 3	N	1569	1820 1		206
04	8550 X	6910	-0-	-1640 B	-0-	365 1	2060 9	4485 3	N	1873	1803 1		276
05	8835 X	6481	-0-	-2354 B	-0-	347 1	1592 9	4542 3	N	1447	1460 1		263
-----													
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650													
*09	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582 3	1216 9	1216 9	N	1105	1097 1		155
10	7285 X	7002	-0-	-283 B	-0-	5964 3	1038 9	1038 9	N	944	911 1		188
*11	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	7119 3	1033 9	1033 9	N	939	910 1		217
12	8060 X	6608	-0-	-1452 B	-0-	5611 3	997 9	997 9	N	906	738 1		385
01	8060 X	6179	-0-	-1881 B	-0-	5425 3	754 9	754 9	N	685	909 1		161
02	7616 X	6211	-0-	-1405 B	-0-	5025 3	1186 9	1186 9	N	1078	734 1		505
03	8432 X	6432	-0-	-2000 B	-0-	5504 3	928 9	928 9	N	844	1096 1		253
04	8160 X	6807	-0-	-1353 B	-0-	5496 3	1311 9	1311 9	N	1192	1098 1		347
05	6882 X	6194	-0-	-688 B	-0-	5337 3	857 9	857 9	N	779	909 1		217
-----													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			194
-----													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241													
*09	69036 X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166 1	16583 9	51287 3	N	15075	15362 1		511
10	64633 X	64633	-0-	-0- B	-0-	1626 1	15980 9	47027 3	N	14527	14345 1		693
*11	66363 X	66363	-0-	-0- B	-0-	1710 1	16168 9	48485 3	N	14698	15020 1		371
12	71331 X	65558	-0-	-5773 B	-0-	1800 1	16304 9	47454 3	N	14822	14627 1		566
01	71331 X	57530	-0-	-13801 B	-0-	1799 1	13900 9	41831 3	N	12636	12869 1		333
*02	64428 X	51607	-0-	-12821 B	-0-	1581 1	12414 9	37612 3	N	11285	11160 1		458
03	68572 X	54006	-0-	-14566 B	-0-	1758 1	13409 9	38839 3	N	12190	12028 1		620
04	66360 X	48752	-0-	-17608 B	-0-	1725 1	11527 9	35500 3	N	10479	10564 1		535
05	65565 X	47346	-0-	-18219 B	-0-	1810 1	11188 9	34348 3	N	10171	10494 1		212

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2880 X	2788	-0-	-92 B	-255691	19	1	2140	3	N	572	545 1	142
10	2976 X	2763	-0-	-213 B	-255691	629	9	18	1	N	517	540 1	119
*11	2880 X	2487	-0-	-393 B	-255691	569	9	2076	3	N	370	371 1	118
12	2976 X	2670	-0-	-306 B	-255691	407	9	2047	3	N	566	548 1	136
01	2883 X	2601	-0-	-282 B	-255691	18	1	2044	3	N	490	535 1	91
02	2604 X	2261	-0-	-343 B	-255691	539	9	1858	3	N	366	356 1	101
03	2759 X	2821	-0-	62 B	-255629	91	1	2108	3	N	565	541 1	125
04	2580 X	2399	-0-	-181 B	-255629	622	9	2019	3	N	345	359 1	111
05	2666 X	2804	-0-	138 B	-255491	83	1	2099	3	N	565	543 1	133
						622	9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*09	3630 X	3501	-0-	-129 B	-0-	2873	3	628	9	N	571	556 1	107
10	3255 X	3252	-0-	-3 B	-0-	2846	3	406	9	N	369	373 1	103
*11	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	2669	3	614	9	N	558	551 1	110
12	3627 X	3287	-0-	-340 B	-0-	2720	3	567	9	N	515	547 1	78
01	3627 X	2520	-0-	-1107 B	-0-	2096	3	424	9	N	385	364 1	99
02	3276 X	2466	-0-	-810 B	-0-	1849	3	617	9	N	561	552 1	108
03	3379 X	2905	-0-	-474 B	-0-	2521	3	384	9	N	349	365 1	92
04	3270 X	2972	-0-	-298 B	-0-	2488	3	484	9	N	440	369 1	163
05	3286 X	2933	-0-	-353 B	-0-	2550	3	383	9	N	348	364 1	147

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*09	3000 X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-		153
10	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	87	1	3165	3	N	502	549 1	106
*11	2940 X	2655	-0-	-285 B	-0-	552	9	2214	3	N	375	369 1	112
12	3038 X	2400	-0-	-638 B	-0-	28	1	2059	3	N	305	309 1	108
01	3813 X	2369	-0-	-1444 B	-0-	413	9	1986	3	N	337	361 1	84
02	3444 X	1953	-0-	-1491 B	-0-	5	1	371	9				
03	3813 X	1364	-0-	-2449 B	-0-	1742	3	211	9	N	192	177 1	99
04	2729 X	2729	-0-	-0- B	-0-	1160	3	204	9	N	185	178 1	106
05	2387 X	2331	-0-	-56 B	-0-	2338	3	391	9	N	355	363 1	98
						27	1	1934	3	N	336	356 1	78
						370	9						





DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	5940 X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	357 1	377
						385	9						
10	6231 X	284	-0-	-5947 B	-0-	284	1			N	-0-		377
11	6030 X	429	-0-	-5601 B	-0-	271	1	158	9	N	144	169 1	352
12	6231 X	2923	-0-	-3308 B	-0-	339	1	2375	3	N	190	184 1	358
						209	9						
01	6231 X	5350	-0-	-881 B	-0-	480	1	4443	3	N	388	370 1	376
						427	9						
02	4816 X	2165	-0-	-2651 B	-0-	444	1	1512	3	N	190	180 1	386
						209	9						
03	6386 X	6386	-0-	-0- B	-0-	488	1	5308	3	N	536	538 1	384
						590	9						
04	5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	437	1	4547	3	N	358	363 1	379
						394	9						
05	5363 X	5006	-0-	-357 B	-0-	442	1	4450	3	N	104	367 1	116
						114	9						

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

12	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		109
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		109
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*09	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	309	1	4165	3	N	919	913 1	188
						1011	9						
10	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	336	1	4306	3	N	742	733 1	197
						816	9						
*11	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	332	1	4429	3	N	1142	420 0 740 1	179
						1256	9						
12	5673 X	5649	-0-	-24 B	-0-	328	1	4193	3	N	1025	11 0 742 1	451
						1128	9						
01	5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	430	1	4400	3	N	935	803 0 359 1	224
						1029	9						
02	5628 X	5097	-0-	-531 B	-0-	308	1	3748	3	N	946	422 0 556 1	192
						1041	9						
03	6231 X	5650	-0-	-581 B	-0-	320	1	4187	3	N	1039	1039 0	192
						1143	9						
04	6030 X	5058	-0-	-972 B	-0-	318	1	3740	3	N	909	909 0	192
						1000	9						
05	5828 X	4954	-0-	-874 B	-0-	340	1	3646	3	N	880	880 0	192
						968	9						







-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238													
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
-----													
*09		18120 X	15519	-0-	-2601 B	-0-	7 1	13413 3	N	1908	1908 0		349
							2099 9						
10		18321 X	15756	-0-	-2565 B	-0-	211 1	13386 3	N	1963	1963 0		349
							2159 9						
*11		17310 X	14899	-0-	-2411 B	-0-	221 1	12645 3	N	1848	1848 0		349
							2033 9						
12		17019 X	14917	-0-	-2102 B	-0-	235 1	12603 3	N	1890	1890 0		349
							2079 9						
01		16430 X	13069	-0-	-3361 B	-0-	229 1	11030 3	N	1645	1645 0		349
							1810 9						
02		14476 X	12287	-0-	-2189 B	-0-	225 1	10386 3	N	1524	1524 0		349
							1676 9						
03		15748 X	13469	-0-	-2279 B	-0-	263 1	11382 3	N	1658	1658 0		349
							1824 9						
04		14910 X	12777	-0-	-2133 B	-0-	457 1	10619 3	N	1546	1546 0		349
							1701 9						
05		14911 X	12690	-0-	-2221 B	-0-	542 1	10745 3	N	1275	229 0	1107 1	288
							1403 9						
-----													
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746													
-----													
*09		7950 X	6715	-0-	-1235 B	-0-	55 1	5251 3	N	1281	695 0	721 1	362
							1409 9						
10		8215 X	7133	-0-	-1082 B	-0-	3 1	5312 3	N	1653	956 0	551 1	508
							1818 9						
*11		7950 X	6497	-0-	-1453 B	-0-	197 1	4715 3	N	1441	1478 1		471
							1585 9						
12		7285 X	6703	-0-	-582 B	-0-	264 1	4713 3	N	1569	1664 1		376
							1726 9						
01		7161 X	6697	-0-	-464 B	-0-	243 1	4770 3	N	1531	1480 1		427
							1684 9						
02		6440 X	6202	-0-	-238 B	-0-	197 1	4409 3	N	1451	1467 1		411
							1596 9						
03		7130 X	6787	-0-	-343 B	-0-	272 1	4837 3	N	1525	1656 1		280
							1678 9						
04		6510 X	6014	-0-	-496 B	-0-	364 1	4144 3	N	1369	1448 1		201
							1506 9						
05		6882 X	5025	-0-	-1857 B	-0-	317 1	3549 3	N	1054	905 1		350
							1159 9						
-----													
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026													
-----													
*09		15180 X	12767	-0-	-2413 B	-0-	247 1	9013 3	N	3188	3188 0		355
							3507 9						
10		15686 X	13215	-0-	-2471 B	-0-	254 1	9431 3	N	3209	3209 0		355
							3530 9						
*11		14070 X	12254	-0-	-1816 B	-0-	266 1	8691 3	N	2997	2997 0		355
							3297 9						
12		14105 X	12369	-0-	-1736 B	-0-	295 1	8730 3	N	3040	3040 0		355
							3344 9						
01		13454 X	8411	-0-	-5043 B	-0-	258 1	5879 3	N	2067	2067 0		355
							2274 9						
02		11928 X	10015	-0-	-1913 B	-0-	248 1	7058 3	N	2463	2463 0		355
							2709 9						
03		13206 X	9998	-0-	-3208 B	-0-	266 1	7292 3	N	2218	1604 0	744 1	225
							2440 9						
04		12270 X	9978	-0-	-2292 B	-0-	103 1	7133 3	N	2493	1440 0	1091 1	187
							2742 9						
05		12369 X	10335	-0-	-2034 B	-0-	227 1	7191 3	N	2652	1236 0	1105 1	498
							2917 9						

-----																
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
*09		15720 X	13832	-0-	-1888 B	-0-	243	1	12109	3	N	1345	1153	0	184 1	178
							1480	9								
10		15531 X	14167	-0-	-1364 B	-0-	234	1	12408	3	N	1386	1282	1		282
							1525	9								
*11		14250 X	13968	-0-	-282 B	-0-	219	1	11884	3	N	1695	1656	1		321
							1865	9								
12		14725 X	13569	-0-	-1156 B	-0-	234	1	11820	3	N	1377	1480	1		218
							1515	9								
01		14632 X	13446	-0-	-1186 B	-0-	67	1	11731	3	N	1498	408	0	1078 1	230
							1648	9								
02		13048 X	12188	-0-	-860 B	-0-	9	1	10584	3	N	1450	1104	1		576
							1595	9								
03		14446 X	12843	-0-	-1603 B	-0-	14	1	11346	3	N	1348	1651	1		273
							1483	9								
04		13980 X	12293	-0-	-1687 B	-0-	33	1	10853	3	N	1279	1282	1		270
							1407	9								
05		13578 X	12361	-0-	-1217 B	-0-	55	1	11038	3	N	1153	1096	1		327
							1268	9								
-----																
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441																
-----																
*09		10890 X	10224	-0-	-666 B	-0-	336	1	8283	3	N	1459	1304	0	183 1	369
							1605	9								
10		11253 X	10368	-0-	-885 B	-0-	212	1	8557	3	N	1454	1474	0		349
							1599	9								
*11		10530 X	9827	-0-	-703 B	-0-	131	1	8161	3	N	1395	1274	0	186 1	284
							1535	9								
12		10788 X	9996	-0-	-792 B	-0-	44	1	8357	3	N	1450	1450	0		284
							1595	9								
01		10540 X	9607	-0-	-933 B	-0-	67	1	7991	3	N	1408	1408	0		284
							1549	9								
02		9520 X	7253	-0-	-2267 B	-0-	34	1	6171	3	N	953	287	0	554 1	396
							1048	9								
03		10354 X	7936	-0-	-2418 B	-0-	4	1	6604	3	N	1207	1105	1		498
							1328	9								
04		9840 X	7754	-0-	-2086 B	-0-	117	1	6338	3	N	1181	1099	1		580
							1299	9								
05		9982 X	7803	-0-	-2179 B	-0-	66	1	6520	3	N	1106	22	0	1286 1	378
							1217	9								
-----																
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894																
-----																
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115
*02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				115



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	16380 X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787	0	330
						1966	9							
10	16554 X	14825	-0-	-1729 B	-0-	541	1	12006	3	N	2071	218	0	358
						2278	9							
*11	16020 X	13698	-0-	-2322 B	-0-	539	1	11261	3	N	1725	87	0	382
						1898	9							
12	16554 X	13888	-0-	-2666 B	-0-	464	1	11566	3	N	1689	1671	1	400
						1858	9							
01	15562 X	13937	-0-	-1625 B	-0-	447	1	11165	3	N	2114	700	0	361
						2325	9							
02	13608 X	6380	-0-	-7228 B	-0-	356	1	5155	3	N	790	623	0	347
						869	9							
03	14818 X	5864	-0-	-8954 B	-0-	370	1	4784	3	N	645	547	1	445
						710	9							
04	13710 X	8285	-0-	-5425 B	-0-	311	1	6822	3	N	1047	1101	1	391
						1152	9							
05	13950 X	8428	-0-	-5522 B	-0-	190	1	7126	3	N	1011	910	1	492
						1112	9							
-----														
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
*09	15180 X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836	1	322
						1847	9							
10	14911 X	13893	-0-	-1018 B	-0-	773	1	10873	3	N	2043	2006	1	359
						2247	9							
*11	14430 X	13002	-0-	-1428 B	-0-	648	1	10440	3	N	1740	1840	1	259
						1914	9							
12	14601 X	13653	-0-	-948 B	-0-	631	1	10624	3	N	2180	1852	1	587
						2398	9							
01	14601 X	10778	-0-	-3823 B	-0-	565	1	8356	3	N	1688	1865	1	410
						1857	9							
02	12544 X	10811	-0-	-1733 B	-0-	248	1	9291	3	N	1156	1106	1	460
						1272	9							
03	13888 X	12309	-0-	-1579 B	-0-	259	1	10129	3	N	1746	1800	1	406
						1921	9							
04	13200 X	11613	-0-	-1587 B	-0-	343	1	9625	3	N	1495	1471	1	430
						1645	9							
05	13640 X	11910	-0-	-1730 B	-0-	437	1	9908	3	N	1423	1457	1	396
						1565	9							
-----														
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
05	14B2 EXT	247	-0-	247 B	247	129	1	118	3	N	-0-			476

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09		10530 X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314 1	4609 3	N	1070	912 1			493
							1177 9							
10		9889 X	5982	-0-	-3907 B	-0-	208 1	4707 3	N	970	17 0	1281 1		165
							1067 9							
*11		9570 X	5625	-0-	-3945 B	-0-	147 1	4580 3	N	816	4 0	702 1		275
							898 9							
12		9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	302 1	7758 3	N	1599	1658 1			216
							1759 9							
01		10252 X	10252	-0-	-0- B	-0-	111 1	8000 3	N	1946	19 0	1851 1		292
							2141 9							
02		6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	95 1	4828 3	N	1025	739 1			578
							1128 9							
03		11209 X	11209	-0-	-0- B	-0-	322 1	8985 3	N	1729	2017 1			290
							1902 9							
04		10508 X	10508	-0-	-0- B	-0-	313 1	8492 3	N	1548	1626 1			212
							1703 9							
05		10261 X	9858	-0-	-403 B	-0-	75 1	8151 3	N	1484	1464 1			232
							1632 9							
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
*09		30300 X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784 1	21136 3	N	1490	1443 1			226
							1639 9							
10		31310 X	24993	-0-	-6317 B	-0-	1980 1	21093 3	N	1745	1661 1			310
							1920 9							
*11		28920 X	23093	-0-	-5827 B	-0-	1688 1	19503 3	N	1729	1855 1			184
							1902 9							
12		29884 X	26028	-0-	-3856 B	-0-	2432 1	21483 3	N	1921	1484 1			621
							2113 9							
01		28458 X	24173	-0-	-4285 B	-0-	2013 1	20853 3	N	1188	1669 1			140
							1307 9							
02		22932 X	15607	-0-	-7325 B	-0-	1887 1	12748 3	N	884	909 1			115
							972 9							
03		26040 X	6020	-0-	-20020 B	-0-	1869 1	3910 3	N	219	181 1			153
							241 9							
04		25200 X	2878	-0-	-22322 B	-0-	841 1	2037 3	N	-0-				153
05		26040 X	568	-0-	-25472 B	-0-	509 1	59 3	N	-0-				153
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
*09		12810 X	11585	-0-	-1225 B	-0-	34 1	9788 3	N	1603	1603 0			224
							1763 9							
10		13051 X	11731	-0-	-1320 B	-0-	9937 3	1794 9	N	1631	1631 0			224
*11		12630 X	11090	-0-	-1540 B	-0-	4 1	9340 3	N	1587	1587 0			224
							1746 9							
12		12741 X	11245	-0-	-1496 B	-0-	21 1	9203 3	N	1837	1030 0	547 1		484
							2021 9							
01		12307 X	9242	-0-	-3065 B	-0-	10 1	8042 3	N	1082	263 0	1104 1		199
							1190 9							
02		10808 X	9002	-0-	-1806 B	-0-	98 1	7512 3	N	1265	1265 0			199
							1392 9							
03		11718 X	9918	-0-	-1800 B	-0-	47 1	8328 3	N	1403	1403 0			199
							1543 9							
04		11100 X	9323	-0-	-1777 B	-0-	7856 3	1467 9	N	1334	1139 0			394
05		11253 X	9434	-0-	-1819 B	-0-	25 1	8245 3	N	1058	1094 1			358
							1164 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

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
*09	17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-	13830 3	1087 9	N	988	988 0		121
10	17763 X	14783	-0-	-2980 B	-0-	13697 3	1086 9	N	987	987 0		121
*11	16260 X	13333	-0-	-2927 B	-0-	12293 3	1040 9	N	945	945 0		121
12	16585 X	14199	-0-	-2386 B	-0-	13126 3	1073 9	N	975	975 0		121
01	15872 X	14483	-0-	-1389 B	-0-	13341 3	1142 9	N	1038	1038 0		121
02	13916 X	12655	-0-	-1261 B	-0-	11666 3	989 9	N	899	899 0		121
03	14787 X	13410	-0-	-1377 B	-0-	12364 3	1046 9	N	951	951 0		121
04	14010 X	12794	-0-	-1216 B	-0-	11798 3	996 9	N	905	905 0		121
05	14477 X	13083	-0-	-1394 B	-0-	12092 3	991 9	N	901	901 0		121

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*09	17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	185 1	14252 3	N	2404	2404 0		445
						2644 9						
10	17484 X	16621	-0-	-863 B	-0-	14044 3	2577 9	N	2343	2343 0		445
*11	16920 X	15085	-0-	-1835 B	-0-	12730 3	2355 9	N	2141	2141 0		445
12	17639 X	14435	-0-	-3204 B	-0-	12171 3	2264 9	N	2058	2058 0		445
01	17639 X	13802	-0-	-3837 B	-0-	12 1	11670 3	N	1927	1927 0		445
						2120 9						
02	15932 X	10886	-0-	-5046 B	-0-	9426 3	1460 9	N	1327	1327 0		445
03	16616 X	13104	-0-	-3512 B	-0-	10992 3	2112 9	N	1920	1615 0	180 1	570
04	15090 X	11969	-0-	-3121 B	-0-	10210 3	1759 9	N	1599	1599 0		570
05	14446 X	11973	-0-	-2473 B	-0-	10169 3	1804 9	N	1640	272 0	1470 1	468

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*09	10200 X	9632	-0-	-568 B	-0-	224 1	7156 3	N	2047	2047 0		291
						2252 9						
10	9982 X	9430	-0-	-552 B	-0-	292 1	6877 3	N	2055	2028 1		318
						2261 9						
*11	9720 X	8819	-0-	-901 B	-0-	281 1	6229 3	N	2099	648 0	1464 1	305
						2309 9						
12	10044 X	7704	-0-	-2340 B	-0-	313 1	5799 3	N	1447	8 0	1460 1	284
						1592 9						
01	10044 X	9023	-0-	-1021 B	-0-	293 1	6156 3	N	2340	2398 1		226
						2574 9						
02	8988 X	7410	-0-	-1578 B	-0-	240 1	5409 3	N	1601	1650 1		177
						1761 9						
03	9424 X	8398	-0-	-1026 B	-0-	382 1	5621 3	N	2177	1642 1		712
						2395 9						
04	8820 X	7665	-0-	-1155 B	-0-	420 1	5417 3	N	1662	2172 1		202
						1828 9						
05	9021 X	7817	-0-	-1204 B	-0-	412 1	5472 3	N	1757	1655 1		304
						1933 9						







DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	6480 X	5609	-0-	-871 B	-0-	338	1	4813	3	N	416	366	1	169	
						458	9								
10	6665 X	5819	-0-	-846 B	-0-	287	1	4996	3	N	487	543	1	113	
						536	9								
*11	6180 X	5140	-0-	-1040 B	-0-	278	1	4490	3	N	338	365	1	86	
						372	9								
12	6293 X	5447	-0-	-846 B	-0-	331	1	4487	3	N	572	561	1	97	
						629	9								
01	6293 X	5695	-0-	-598 B	-0-	345	1	4738	3	N	556	555	1	98	
						612	9								
02	5264 X	4882	-0-	-382 B	-0-	256	1	4182	3	N	404	361	1	141	
						444	9								
03	5828 X	5319	-0-	-509 B	-0-	151	1	4721	3	N	406	364	1	183	
						447	9								
04	5520 X	5057	-0-	-463 B	-0-	12	1	4656	3	N	354	366	1	171	
						389	9								
05	5704 X	5174	-0-	-530 B	-0-	133	1	4624	3	N	379	360	1	190	
						417	9								

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

*09	8700 X	7928	-0-	-772 B	-0-	220	1	6671	3	N	943	943	0	200	
						1037	9								
10	8742 X	8339	-0-	-403 B	-0-	252	1	6948	3	N	1035	1035	0	200	
						1139	9								
*11	8370 X	7886	-0-	-484 B	-0-	286	1	6526	3	N	976	976	0	200	
						1074	9								
12	8649 X	7749	-0-	-900 B	-0-	349	1	6298	3	N	1002	1002	0	200	
						1102	9								
01	8525 X	7816	-0-	-709 B	-0-	356	1	6365	3	N	995	995	0	200	
						1095	9								
02	7532 X	7180	-0-	-352 B	-0-	353	1	5835	3	N	902	902	0	200	
						992	9								
03	8706 X	8706	-0-	-0- B	-0-	395	1	7170	3	N	1037	1037	0	200	
						1141	9								
04	7946 X	7946	-0-	-0- B	-0-	383	1	6518	3	N	950	728	0	185 1 237	
						1045	9								
05	7936 X	7385	-0-	-551 B	-0-	392	1	5917	3	N	978	978	0	237	
						1076	9								

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

*09	10020 X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104	3	N	974	974	0	298	
						1071	9								
10	10261 X	9463	-0-	-798 B	-0-	8364	3	1099	9	N	999	999	0	298	
						7847	3	1070	9	N	973	973	0	298	
*11	9750 X	8917	-0-	-833 B	-0-	7982	3	1119	9	N	1017	1017	0	298	
12	10075 X	9101	-0-	-974 B	-0-	7982	3	784	9	N	713	222	0	554 1 235	
						6614	3	831	9	N	755	39	0	545 1 406	
01	9796 X	7398	-0-	-2398 B	-0-	6537	3	7411	3	N	926	228	0	741 1 363	
						7411	3	961	9	N	874	874	0	363	
02	8568 X	7368	-0-	-1200 B	-0-	7167	3	88	1	N	821	199	0	550 1 435	
						88	1	7189	3	N	821	199	0	550 1 435	
03	9455 X	8430	-0-	-1025 B	-0-	903	9								
04	8910 X	8128	-0-	-782 B	-0-										
05	9114 X	8180	-0-	-934 B	-0-										

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		9960 X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	0			156
10		9827 X	8596	-0-	-1231 B	-0-	63	1	6653	3	N	1709	1709	0			156
							1880	9									
*11		9510 X	8338	-0-	-1172 B	-0-	291	1	6257	3	N	1627	1627	0			156
							1790	9									
12		9331 X	6296	-0-	-3035 B	-0-	275	1	5127	3	N	813	112	0	543	1	314
							894	9									
01		16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	415	1	13745	3	N	1926	35	0	1839	1	366
							2119	9									
02		8036 X	7689	-0-	-347 B	-0-	254	1	5742	3	N	1539	226	0	1291	1	388
							1693	9									
03		8618 X	7438	-0-	-1180 B	-0-	237	1	5607	3	N	1449	373	0	1106	1	358
							1594	9									
04		15750 X	6923	-0-	-8827 B	-0-	53	1	5323	3	N	1406	1406	0			358
							1547	9									
05		16275 X	7610	-0-	-8665 B	-0-	148	1	5942	3	N	1382	1382	0			358
							1520	9									
-----																	
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																	
*11		1608 X	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					606
12		0 X		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
01		0 X		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
02		1512 X		-0-	-1512 B	-0-					N	23	58	1			571
03		1674 X	11	-0-	-1663 B	-0-	11	1			N	-0-					571
04		1620 X		-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					571
*05		1 X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					571
-----																	
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468																	
*09		12270 X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143	1	8768	3	N	1492	1470	1			331
							1641	9									
10		12431 X	11432	-0-	-999 B	-0-	243	1	9130	3	N	1872	1846	1			357
							2059	9									
*11		11670 X	10276	-0-	-1394 B	-0-	216	1	8238	3	N	1656	1676	1			337
							1822	9									
12		11904 X	10344	-0-	-1560 B	-0-	20	1	8362	3	N	1784	1862	1			259
							1962	9									
01		11439 X	10308	-0-	-1131 B	-0-	9	1	8495	3	N	1640	1674	1			225
							1804	9									
02		10332 X	8097	-0-	-2235 B	-0-	11	1	6897	3	N	1081	1112	1			194
							1189	9									
03		11439 X	10477	-0-	-962 B	-0-	1	1	8424	3	N	1865	1654	1			405
							2052	9									
04		10290 X	9571	-0-	-719 B	-0-	7956	3	1615	9	N	1468	1472	1			401
05		10354 X	9472	-0-	-882 B	-0-	158	1	7922	3	N	1265	1474	1			192
							1392	9									
-----																	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																	
*09		14670 X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356	3	3092	9	N	2811	2723	0	182	1	96
10		14136 X	11670	-0-	-2466 B	-0-	9077	3	2593	9	N	2357	1293	0	893	1	267
*11		13620 X	7309	-0-	-6311 B	-0-	5371	3	1938	9	N	1762	1803	1			226
12		14074 X	13512	-0-	-562 B	-0-	10392	3	3120	9	N	2836	6	0	2558	1	498
01		13485 X	11677	-0-	-1808 B	-0-	9029	3	2648	9	N	2407	2221	0	361	1	323
02		11620 X	9797	-0-	-1823 B	-0-	7442	3	2355	9	N	2141	2141	0			323
03		13516 X	10376	-0-	-3140 B	-0-	7818	3	2558	9	N	2325	1452	0	731	1	465
04		13080 X	9517	-0-	-3563 B	-0-	7373	3	2144	9	N	1949	2011	1			403
05		13516 X	9149	-0-	-4367 B	-0-	7178	3	1971	9	N	1792	1826	1			369



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	3	1	5392	3	N	1082	1092 1	185
						1190	9						
10	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	44	1	5830	3	N	1115	1084 1	216
						1227	9						
*11	5400 X	5373	-0-	-27 B	-0-	145	1	4094	3	N	1031	1090 1	157
						1134	9						
12	6820 X	4455	-0-	-2365 B	-0-	199	1	3308	3	N	862	897 1	122
						948	9						
01	7099 X	4813	-0-	-2286 B	-0-	153	1	3622	3	N	944	911 1	155
						1038	9						
02	6412 X	4480	-0-	-1932 B	-0-	87	1	3633	3	N	691	724 1	122
						760	9						
03	7099 X	4862	-0-	-2237 B	-0-	144	1	3880	3	N	762	706 1	178
						838	9						
04	5370 X	4522	-0-	-848 B	-0-	154	1	3661	3	N	643	713 1	108
						707	9						
05	4960 X	4162	-0-	-798 B	-0-	222	1	3266	3	N	613	533 1	188
						674	9						
-----													
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548													
*09	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	192	1	1449	3	N	169	181 1	77
						186	9						
10	1705 X	1641	-0-	-64 B	-0-	15	1	1626	3	N	-0-		77
*11	1650 X	1253	-0-	-397 B	-0-	128	1	904	3	N	201	182 1	96
						221	9						
12	1891 X	143	-0-	-1748 B	-0-	143	1			N	-0-		96
01	1941 X	1941	-0-	-0- B	-0-	854	1	1087	3	N	-0-		96
02	1708 X	1044	-0-	-664 B	-0-	1044	1			N	-0-		96
03	1643 X	1069	-0-	-574 B	-0-	1069	1			N	-0-		96
04	1890 X	761	-0-	-1129 B	-0-	573	1	188	9	N	171	170 1	97
05	1953 X	309	-0-	-1644 B	-0-	309	3			N	-0-		97
-----													
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855													
*09	10680 X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646 0	468
						1811	9						
10	9703 X	7593	-0-	-2110 B	-0-	340	1	5505	3	N	1589	1589 0	468
						1748	9						
*11	8820 X	8005	-0-	-815 B	-0-	349	1	5860	3	N	1633	1633 0	468
						1796	9						
12	8835 X	6609	-0-	-2226 B	-0-	361	1	4806	3	N	1311	1311 0	468
						1442	9						
01	8649 X	5637	-0-	-3012 B	-0-	391	1	4092	3	N	1049	1049 0	468
						1154	9						
02	8539 X	8539	-0-	-0- B	-0-	228	1	7251	3	N	964	774 0	474
						1060	9				184 1		
03	9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	185	1	7816	3	N	1067	1067 0	474
						1174	9						
04	8970 X	8970	-0-	-0- B	-0-	218	1	7682	3	N	973	973 0	474
						1070	9						
05	9455 X	8843	-0-	-612 B	-0-	217	1	7605	3	N	928	928 0	474
						1021	9						
-----													
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882														
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
-----														
*09		11910 X	7880	-0-	-4030 B	-0-		312 1	5970 3	N	1453	1453 0		284
								1598 9						
10		11439 X	7228	-0-	-4211 B	-0-		196 1	5658 3	N	1249	196 0	920 1	417
								1374 9						
*11		9420 X	7665	-0-	-1755 B	-0-		132 1	6066 3	N	1334	1477 1		274
								1467 9						
12		9331 X	5213	-0-	-4118 B	-0-		169 1	3880 3	N	1058	427 0	738 1	167
								1164 9						
*01		9331 X	4018	-0-	-5313 B	-0-		53 1	3057 3	N	825	421 0	185 1	386
								908 9						
02		7364 X	4085	-0-	-3279 B	-0-		312 1	3134 3	N	581	742 1		225
								639 9						
03		7936 X	4200	-0-	-3736 B	-0-		316 1	3030 3	N	776	738 1		263
								854 9						
04		7680 X	4005	-0-	-3675 B	-0-		376 1	2900 3	N	663	735 1		191
								729 9						
05		5208 X	3639	-0-	-1569 B	-0-		394 1	2688 3	N	506	367 1		330
								557 9						
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
-----														
*09		12540 X	9462	-0-	-3078 B	-0-		248 1	7752 3	N	1329	1272 1		329
								1462 9						
10		12369 X	9446	-0-	-2923 B	-0-		250 1	7779 3	N	1288	1285 1		332
								1417 9						
*11		11340 X	8917	-0-	-2423 B	-0-		301 1	7085 3	N	1392	1449 1		275
								1531 9						
12		11470 X	8692	-0-	-2778 B	-0-		270 1	7046 3	N	1251	1269 1		257
								1376 9						
01		10571 X	8631	-0-	-1940 B	-0-		198 1	6931 3	N	1365	1431 1		191
								1502 9						
02		8820 X	7418	-0-	-1402 B	-0-		4 1	6119 3	N	1177	1079 1		289
								1295 9						
03		9455 X	8352	-0-	-1103 B	-0-		30 1	7069 3	N	1139	1082 1		346
								1253 9						
04		8910 X	8078	-0-	-832 B	-0-		149 1	6635 3	N	1176	1288 1		234
								1294 9						
05		8680 X	7983	-0-	-697 B	-0-		299 1	6599 3	N	986	912 1		308
								1085 9						
-----														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
-----														
*09		8610 X	7527	-0-	-1083 B	-0-		6306 3	1221 9	N	1110	910 1		351
								10 1	5969 3	N	952	913 1		390
10		8587 X	7026	-0-	-1561 B	-0-		1047 9						
								3 1	5730 3	N	990	1101 1		279
								1089 9						
12		7812 X	6812	-0-	-1000 B	-0-		5620 3	1192 9	N	1084	1096 1		267
								5532 3	1184 9	N	1076	1090 1		253
01		7781 X	6716	-0-	-1065 B	-0-		4738 3	960 9	N	873	867 1		259
*02		7028 X	5698	-0-	-1330 B	-0-		34 1	5212 3	N	869	914 1		214
								956 9						
03		7037 X	6202	-0-	-835 B	-0-		34 1	4862 3	N	860	919 1		155
								946 9						
04		6810 X	5842	-0-	-968 B	-0-		10 1	5066 3	N	664	542 1		277
								730 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 12/05/2014 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	16020 X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1			349
10	15748 X	12996	-0-	-2752 B	-0-	1	1	10960	3	N	1850	1813	1			386
						2035	9									
*11	14970 X	12380	-0-	-2590 B	-0-	10199	3	2181	9	N	1983	2021	1			348
12	14353 X	12103	-0-	-2250 B	-0-	10042	3	2061	9	N	1874	1982	1			240
01	13795 X	11763	-0-	-2032 B	-0-	9676	3	2087	9	N	1897	1821	1			316
02	11816 X	10039	-0-	-1777 B	-0-	8548	3	1491	9	N	1355	1440	1			231
03	12989 X	11577	-0-	-1412 B	-0-	9436	3	2141	9	N	1946	1610	1			567
04	12390 X	10295	-0-	-2095 B	-0-	8824	3	1471	9	N	1337	1463	1			441
05	11904 X	10622	-0-	-1282 B	-0-	9027	3	1595	9	N	1450	1629	1			262

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

*09	28140 X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0			102
						5413	9									
10	27745 X	18298	-0-	-9447 B	-0-	9	1	13079	3	N	4736	3130	0	1658	1	50
						5210	9									
*11	24060 X	17877	-0-	-6183 B	-0-	10	1	13134	3	N	4303	4303	0			50
						4733	9									
12	22754 X	16608	-0-	-6146 B	-0-	3	1	12026	3	N	4163	3963	0	187	1	63
						4579	9									
01	21452 X	15366	-0-	-6086 B	-0-	22	1	11008	3	N	3942	3478	0	189	1	338
						4336	9									
02	17136 X	13527	-0-	-3609 B	-0-	237	1	9452	3	N	3489	2871	0	921	1	35
						3838	9									
03	18445 X	14083	-0-	-4362 B	-0-	204	1	9798	3	N	3710	3710	0			35
						4081	9									
04	17850 X	12880	-0-	-4970 B	-0-	146	1	9024	3	N	3373	3373	0			35
						3710	9									
05	16616 X	13712	-0-	-2904 B	-0-	126	1	10052	3	N	3213	3213	0			35
						3534	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
12	35 X	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					190
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
*09	48540 X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953 0	26
10	37944 X	30862	-0-	-7082 B	-0-	6548	9						
						234	1	23860	3	N	6153	5747 0	371 1 61
						6768	9						
*11	36720 X	28295	-0-	-8425 B	-0-	4	1	22040	3	N	5683	5683 0	61
						6251	9						
12	37944 X	27293	-0-	-10651 B	-0-	21102	3	6191	9	N	5628	5628 0	61
01	33666 X	26416	-0-	-7250 B	-0-	148	1	20468	3	N	5273	5273 0	61
						5800	9						
02	27888 X	22094	-0-	-5794 B	-0-	227	1	16905	3	N	4511	4511 0	61
						4962	9						
03	30876 X	22732	-0-	-8144 B	-0-	180	1	17449	3	N	4639	4639 0	61
						5103	9						
04	28290 X	19356	-0-	-8934 B	-0-	26	1	15108	3	N	3838	3838 0	61
						4222	9						
05	27280 X	23630	-0-	-3650 B	-0-	18622	3	5008	9	N	4553	4553 0	61
-----													
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009													
*09	8400 X	8125	-0-	-275 B	-0-	6894	3	1231	9	N	1119	1119 0	74
10	8649 X	7837	-0-	-812 B	-0-	6522	3	1315	9	N	1195	1111 0	158
*11	8520 X	6454	-0-	-2066 B	-0-	263	1	5133	3	N	962	962 0	158
						1058	9						
12	8804 X	7031	-0-	-1773 B	-0-	395	1	5602	3	N	940	449 0	554 1 95
						1034	9						
01	8804 X	7293	-0-	-1511 B	-0-	62	1	5977	3	N	1140	153 0	927 1 155
						1254	9						
02	7588 X	7065	-0-	-523 B	-0-	5917	3	1148	9	N	1044	1110 1	89
03	7843 X	7213	-0-	-630 B	-0-	6195	3	1018	9	N	925	912 1	102
04	7050 X	6990	-0-	-60 B	-0-	5983	3	1007	9	N	915	727 1	290
05	7812 X	6727	-0-	-1085 B	-0-	5868	3	859	9	N	781	908 1	163
-----													
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394													
*09	52290 X	32814	-0-	-19476 B	-0-	144	1	25710	3	N	6327	6100 0	183 1 71
						6960	9						
10	49755 X	29686	-0-	-20069 B	-0-	23450	3	6236	9	N	5669	5669 0	71
*11	42090 X	28304	-0-	-13786 B	-0-	87	1	22472	3	N	5223	5064 0	181 1 49
						5745	9						
12	39215 X	27828	-0-	-11387 B	-0-	425	1	21881	3	N	5020	5020 0	49
						5522	9						
01	36456 X	25707	-0-	-10749 B	-0-	312	1	20408	3	N	4534	4350 0	187 1 46
						4987	9						
02	30632 X	15460	-0-	-15172 B	-0-	123	1	12352	3	N	2714	2424 0	184 1 152
						2985	9						
03	29698 X	8020	-0-	-21678 B	-0-	216	1	5810	3	N	1813	920 0	925 1 120
						1994	9						
04	26940 X	24877	-0-	-2063 B	-0-	292	1	17938	3	N	6043	6043 0	120
						6647	9						
05	27838 X	27356	-0-	-482 B	-0-	252	1	19898	3	N	6551	6215 0	365 1 91
						7206	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*09		41040 X	30559	-0-	-10481 B	-0-	149	1	24951	3	N	4963	4686	0	182	1	159
							5459	9									
10		42408 X	34129	-0-	-8279 B	-0-	441	1	27791	3	N	5361	5361	0			159
							5897	9									
*11		35580 X	30311	-0-	-5269 B	-0-	251	1	24976	3	N	4622	4622	0			159
							5084	9									
12		33697 X	29041	-0-	-4656 B	-0-	24146	3	4895	9	N	4450	4450	0			159
01		34131 X	26456	-0-	-7675 B	-0-	22025	3	4431	9	N	4028	3575	0	549	1	63
02		30828 X	15963	-0-	-14865 B	-0-	13297	3	2666	9	N	2424	2424	0			63
03		34131 X	3700	-0-	-30431 B	-0-	2667	3	1033	9	N	939	748	0	186	1	68
04		30300 X	18960	-0-	-11340 B	-0-	14371	3	4589	9	N	4172	3910	0	186	1	144
*05		30342 X	30342	-0-	-0- B	-0-	23265	3	7077	9	N	6434	6234	0	182	1	162
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012																	
*09		49230 X	30221	-0-	-19009 B	-0-	204	1	24340	3	N	5161	5161	0			183
							5677	9									
10		49755 X	32418	-0-	-17337 B	-0-	216	1	26589	3	N	5103	4240	0	897	1	149
							5613	9									
*11		43470 X	33574	-0-	-9896 B	-0-	177	1	27576	3	N	5292	4207	0	1097	1	137
							5821	9									
12		39649 X	30924	-0-	-8725 B	-0-	178	1	25697	3	N	4590	4590	0			137
							5049	9									
01		36394 X	31246	-0-	-5148 B	-0-	237	1	25996	3	N	4557	4249	0	370	1	75
							5013	9									
02		31332 X	17941	-0-	-13391 B	-0-	128	1	15101	3	N	2465	2465	0			75
							2712	9									
03		34689 X	4006	-0-	-30683 B	-0-	183	1	2984	3	N	763	737	1			101
							839	9									
04		33570 X	17787	-0-	-15783 B	-0-	184	1	13296	3	N	3915	2647	0	1280	1	89
							4307	9									
05		31248 X	19490	-0-	-11758 B	-0-	150	1	14984	3	N	3960	3849	0	175	1	25
							4356	9									
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																	
*09		30780 X	24391	-0-	-6389 B	-0-	123	1	19473	3	N	4359	4359	0			89
							4795	9									
10		31279 X	24636	-0-	-6643 B	-0-	21	1	19757	3	N	4416	4416	0			89
							4858	9									
*11		27120 X	22792	-0-	-4328 B	-0-	56	1	18202	3	N	4122	4122	0			89
							4534	9									
12		27063 X	22517	-0-	-4546 B	-0-	25	1	18073	3	N	4017	3810	0	180	1	116
							4419	9									
01		26195 X	22964	-0-	-3231 B	-0-	10	1	18605	3	N	3954	3807	0	183	1	80
							4349	9									
02		22764 X	21794	-0-	-970 B	-0-	17567	3	4227	9	N	3843	3843	0			80
03		24645 X	22634	-0-	-2011 B	-0-	70	1	18208	3	N	3960	3960	0			80
							4356	9									
04		23271 X	23271	-0-	-0- B	-0-	217	1	19020	3	N	3667	3667	0			80
							4034	9									
05		24118 X	14691	-0-	-9427 B	-0-	12171	3	2520	9	N	2291	2091	0	180	1	100





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
JANSKY UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	80790 X	57746	-0-	-23044 B	-0-	95	1	45123	3	N	11389	11389	0	24
						12528	9							
10	83483 X	54891	-0-	-28592 B	-0-	80	1	42659	3	N	11047	11047	0	24
						12152	9							
*11	74130 X	50064	-0-	-24066 B	-0-	74	1	38976	3	N	10013	10013	0	24
						11014	9							
12	68913 X	48575	-0-	-20338 B	-0-	141	1	38090	3	N	9404	9052	0	27
						10344	9				349	1		
01	64945 X	45504	-0-	-19441 B	-0-	148	1	35554	3	N	8911	7967	0	47
						9802	9				924	1		
02	53900 X	39374	-0-	-14526 B	-0-	218	1	30764	3	N	7629	7629	0	47
						8392	9							
03	54901 X	41088	-0-	-13813 B	-0-	128	1	31951	3	N	8190	8190	0	47
						9009	9							
04	50070 X	36770	-0-	-13300 B	-0-	192	1	28244	3	N	7576	7576	0	47
						8334	9							
05	48577 X	36559	-0-	-12018 B	-0-	308	1	27992	3	N	7508	7508	0	47
						8259	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	32610 X	16134	-0-	-16476 B	-0-	58	1	12561	3	N	3195	3459	1	221
						3515	9							
10	30318 X	22258	-0-	-8060 B	-0-	33	1	17427	3	N	4362	4368	1	215
						4798	9							
*11	24690 X	20481	-0-	-4209 B	-0-	51	1	16477	3	N	3594	3474	1	335
						3953	9							
12	21731 X	21615	-0-	-116 B	-0-	252	1	17172	3	N	3810	3845	1	300
						4191	9							
01	22258 X	20590	-0-	-1668 B	-0-	103	1	16911	3	N	3251	3264	1	287
						3576	9							
02	20104 X	17904	-0-	-2200 B	-0-	25	1	14787	3	N	2811	2736	1	362
						3092	9							
03	22258 X	18004	-0-	-4254 B	-0-	3	1	14977	3	N	2749	2884	1	227
						3024	9							
04	20910 X	15856	-0-	-5054 B	-0-	11	1	13119	3	N	2478	2531	1	174
						2726	9							
05	21607 X	15438	-0-	-6169 B	-0-	11	1	12607	3	N	2564	2530	1	208
						2820	9							
-----														
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 6		RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	38280 X	19988	-0-	-18292 B	-0-	465	1	15677	3	N	3496	3447	1	329
						3846	9							
10	35526 X	18244	-0-	-17282 B	-0-	348	1	14147	3	N	3408	3442	1	295
						3749	9							
*11	29430 X	17592	-0-	-11838 B	-0-	142	1	13983	3	N	3152	3106	1	341
						3467	9							
12	26629 X	17045	-0-	-9584 B	-0-	36	1	13769	3	N	2945	2937	1	349
						3240	9							
01	24459 X	15667	-0-	-8792 B	-0-	99	1	12746	3	N	2565	2740	1	174
						2822	9							
02	18648 X	12372	-0-	-6276 B	-0-	82	1	10015	3	N	2068	1797	1	445
						2275	9							
03	18259 X	12314	-0-	-5945 B	-0-	114	1	9952	3	N	2044	2163	1	326
						2248	9							
04	17580 X	10791	-0-	-6789 B	-0-	151	1	8679	3	N	1783	1831	1	278
						1961	9							
05	17050 X	9964	-0-	-7086 B	-0-	382	1	7898	3	N	1531	1603	1	206
						1684	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624	3	4793	9	N	4357	4158	1	827
10	36580 X	22815	-0-	-13765 B	-0-	18246	3	4569	9	N	4154	4562	1	419
*11	31350 X	19976	-0-	-11374 B	-0-	15254	3	4722	9	N	4293	4209	1	503
12	28427 X	22000	-0-	-6427 B	-0-	17682	3	4318	9	N	3925	3814	1	614
01	26753 X	19795	-0-	-6958 B	-0-	15904	3	3891	9	N	3537	3643	1	508
02	20916 X	16491	-0-	-4425 B	-0-	13385	3	3106	9	N	2824	2922	1	410
03	22196 X	17067	-0-	-5129 B	-0-	13802	3	3265	9	N	2968	3024	1	354
04	21480 X	15156	-0-	-6324 B	-0-	12422	3	2734	9	N	2485	2546	1	293
05	22010 X	15304	-0-	-6706 B	-0-	12496	3	2808	9	N	2553	2544	1	302
-----														
STRAUBE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887						
*09	53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448	1	36706	3	N	9198	8705	1	774
10	54653 X	47024	-0-	-7629 B	-0-	10118	9	381	1	N	9085	9537	1	322
*11	51750 X	46006	-0-	-5744 B	-0-	9994	9	329	1	N	9188	9254	1	256
12	49104 X	45771	-0-	-3333 B	-0-	10107	9	252	1	N	9304	8881	1	679
01	49104 X	43262	-0-	-5842 B	-0-	10234	9	33513	3	N	8863	7518	0	348
02	44128 X	38835	-0-	-5293 B	-0-	29811	3	9024	9	N	8204	8189	0	196
03	47554 X	41229	-0-	-6325 B	-0-	9426	9	6	1	N	8569	8569	0	196
04	46020 X	38598	-0-	-7422 B	-0-	237	1	31797	3	N	8185	7479	0	197
05	45756 X	37616	-0-	-8140 B	-0-	9004	9	1	1	N	7938	7938	0	197
						8732	9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 3		RRCID -> 278316		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600						
*09	55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692	1	40121	3	N	9790	9514	1	712
10	56668 X	52447	-0-	-4221 B	-0-	10769	9	787	1	N	10076	10077	1	711
*11	54840 X	49813	-0-	-5027 B	-0-	11084	9	693	1	N	9297	9625	1	383
12	55614 X	48975	-0-	-6639 B	-0-	10227	9	648	1	N	9131	9122	1	392
01	55614 X	47625	-0-	-7989 B	-0-	10044	9	798	1	N	9564	8651	0	372
02	48132 X	41453	-0-	-6679 B	-0-	10520	9	388	1	N	8097	8015	0	266
03	52452 X	43821	-0-	-8631 B	-0-	8907	9	320	1	N	8450	8450	0	266
04	49800 X	41265	-0-	-8535 B	-0-	9295	9	46	1	N	7970	7970	0	266
05	48980 X	40096	-0-	-8884 B	-0-	8767	9	31475	3	N	7837	7489	0	251



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 278361		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650		
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
*09	93930 X	58175 -0- -35755 B -0-	254 1 47533 3 N	338 9	10388 9	9444	9444	0		247
10	84940 X	53223 -0- -31717 B -0-	299 1 43435 3 N	9489 9	8626	8626	0			247
*11	80730 X	46311 -0- -34419 B -0-	306 1 37674 3 N	8331 9	7574	7556	0	181 1		84
12	74803 X	42760 -0- -32043 B -0-	326 1 34673 3 N	7761 9	7055	7055	0			84
01	66030 X	40321 -0- -25709 B -0-	339 1 32792 3 N	7190 9	6536	6536	0			84
02	54292 X	33529 -0- -20763 B -0-	339 1 27130 3 N	6060 9	5509	5509	0			84
03	53227 X	33904 -0- -19323 B -0-	298 1 27416 3 N	6190 9	5627	5627	0			84
04	46320 X	29970 -0- -16350 B -0-	291 1 24161 3 N	5518 9	5016	5016	0			84
05	42749 X	28575 -0- -14174 B -0-	338 1 22972 3 N	5265 9	4786	4786	0			84
-----										
WILD UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752		
*09	120000 X	86177 -0- -33823 B -0-	1 1 76048 3 N	10128 9	9207	9204	1			625
10	119412 X	80869 -0- -38543 B -0-	1 1 71201 3 N	9667 9	8788	8473	1			940
*11	107670 X	73246 -0- -34424 B -0-	4 1 64969 3 N	8273 9	7521	7940	1			521
12	104873 X	69475 -0- -35398 B -0-	3 1 61026 3 N	8446 9	7678	7648	1			551
01	97681 X	60741 -0- -36940 B -0-	53328 3 7413 9 N	46857 3	6739	6478	1			812
02	80444 X	52632 -0- -27812 B -0-	46857 3 5775 9 N	6069 9	5250	5534	1			528
03	80879 X	52981 -0- -27898 B -0-	1 1 46911 3 N	41867 3	5517	5720	1			325
04	73260 X	47541 -0- -25719 B -0-	41867 3 5674 9 N	44011 3	5158	5259	1			224
05	69471 X	49256 -0- -20215 B -0-	44011 3 5245 9 N		4768	4794	1			198
-----										
WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576		
*09	86550 X	37529 -0- -49021 B -0-	542 1 33234 3 N	3753 9	3412	3994	1			203
10	71548 X	38830 -0- -32718 B -0-	762 1 34036 3 N	4032 9	3665	3669	1			199
*11	57870 X	33774 -0- -24096 B -0-	582 1 29346 3 N	3846 9	3496	3137	1			558
12	44485 X	30474 -0- -14011 B -0-	654 1 26388 3 N	3432 9	3120	2972	1			706
01	44485 X	27164 -0- -17321 B -0-	499 1 23920 3 N	2745 9	2495	2776	1			425
02	35084 X	23044 -0- -12040 B -0-	422 1 20080 3 N	2542 9	2311	2398	1			338
03	38843 X	23283 -0- -15560 B -0-	429 1 20398 3 N	2456 9	2233	2208	1			363
04	33780 X	20799 -0- -12981 B -0-	431 1 18021 3 N	2347 9	2134	2025	1			472
05	30473 X	19003 -0- -11470 B -0-	552 1 16837 3 N	1614 9	1467	1633	1			306



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	280730	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13338	- 17722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		96547 X	96547	-0-	-0- B	-0-	709 1	72858 3	N		20891	19465 0	1097 1	329
							22980 9							
10		87921 X	87921	-0-	-0- B	-0-	1431 1	65578 3	N		19011	19011 0		329
							20912 9							
*11		83940 X	71263	-0-	-12677 B	-0-	891 1	52971 3	N		15819	15819 0		329
							17401 9							
12		86738 X	62301	-0-	-24437 B	-0-	752 1	46494 3	N		13686	14015 0		-0-
							15055 9							
01		86738 X	54776	-0-	-31962 B	-0-	1001 1	39948 3	N		12570	11953 0	347 1	270
							13827 9							
02		78344 X	42593	-0-	-35751 B	-0-	684 1	31527 3	N		9438	9438 0		270
							10382 9							
03		86738 X	42210	-0-	-44528 B	-0-	552 1	31504 3	N		9231	9231 0		270
							10154 9							
04		71640 X	33833	-0-	-37807 B	-0-	511 1	25172 3	N		7409	7409 0		270
							8150 9							
05		62310 X	33008	-0-	-29302 B	-0-	715 1	25147 3	N		6496	4810 0	1664 1	292
							7146 9							
-----														
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	6	RRCID ->	280750	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13402	- 19543	
*09		130774 X	130774	-0-	-0- B	-0-	97580 3	33194 9	N		30176	30176 0		374
							48 1	96681 3	N		29716	29293 0	366 1	431
							32688 9							
*11		130532 X	130532	-0-	-0- B	-0-	98447 3	32085 9	N		29168	26413 0	2890 1	296
							102739 3	33021 9	N		30019	29643 0	374 1	298
12		135760 X	135760	-0-	-0- B	-0-	1 1	95974 3	N		28523	28523 0		298
							31375 9							
01		127350 X	127350	-0-	-0- B	-0-	88122 3	28302 9	N		25729	25729 0		298
							85936 3	28141 9	N		25583	25583 0		298
02		116424 X	116424	-0-	-0- B	-0-	76882 3	28446 9	N		25860	25860 0		298
							71473 3	26931 9	N		24483	24244 0	184 1	353
03		114077 X	114077	-0-	-0- B	-0-								
04		105660 X	105328	-0-	-332 B	-0-								
05		109182 X	98404	-0-	-10778 B	-0-								
-----														
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	7	RRCID ->	280856	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	13099	PERF.13138	- 19281	
*09		383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887 1	91285 3	N		28488	28488 0		322
							31337 9							
10		114917 X	91539	-0-	-23378 B	-0-	895 1	66693 3	N		21774	21248 0	353 1	495
							23951 9							
*11		116790 X	116790	-0-	-0- B	-0-	1082 1	86139 3	N		26881	26881 0		495
							29569 9							
12		123513 X	123513	-0-	-0- B	-0-	1713 1	91000 3	N		28000	27421 0	921 1	153
							30800 9							
01		119600 X	119600	-0-	-0- B	-0-	2116 1	87630 3	N		27140	25344 0	1653 1	296
							29854 9							
02		133576 X	133576	-0-	-0- B	-0-	1698 1	99311 3	N		29606	29606 0		296
							32567 9							
03		136113 X	136113	-0-	-0- B	-0-	1513 1	101642 3	N		29962	29962 0		296
							32958 9							
04		122042 X	122042	-0-	-0- B	-0-	1005 1	91605 3	N		26756	26756 0		296
							29432 9							
05		114917 X	110824	-0-	-4093 B	-0-	1016 1	83202 3	N		24187	24090 0	170 1	223
							26606 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:		4	RRCID -> 280857		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13353 - 17190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	97238 X	97238	-0-	-0- B	-0-	1 1	73698 3	N	21399	20017 0	1279 1	165	
						23539 9							
10	87978 X	85415	-0-	-2563 B	-0-	64363 3	21052 9	N	19138	19138 0		165	
*11	85140 X	69905	-0-	-15235 B	-0-	52818 3	17087 9	N	15534	8546 0	6773 1	380	
12	87978 X	60997	-0-	-26981 B	-0-	46073 3	14924 9	N	13567	13947 0		-0-	
01	87978 X	53090	-0-	-34888 B	-0-	39513 3	13577 9	N	12343	11731 0	531 1	81	
02	79464 X	40878	-0-	-38586 B	-0-	30528 3	10350 9	N	9409	9409 0		81	
03	85405 X	38910	-0-	-46495 B	-0-	28990 3	9920 9	N	9018	9018 0		81	
04	70380 X	31578	-0-	-38802 B	-0-	23366 3	8212 9	N	7465	7465 0		81	
05	61008 X	36161	-0-	-24847 B	-0-	28098 3	8063 9	N	7330	5480 0	1665 1	266	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758									
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #:		1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
CWR MANAGEMENT LLC				195786									
WESTHOFF SWD				WELL #:		1		RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MIGURA				WELL #:		1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	68	8 8		88	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	-0-			88	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	-0-			88	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	113	84 1		117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	72			189	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837			N	72	148 1		113	
KRAUSE				WELL #:		1		RRCID -> 255061		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272	
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			272	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272	

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	678	1	2903	3	N	914	915	1	194
							1005	9							
01		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	663	1	3002	3	N	1098	873	1	419
							1208	9							
02		4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	805	1	2727	3	N	919	1063	1	275
							1011	9							
03		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	884	1	2806	3	N	888	898	1	265
							977	9							
04		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	867	1	2879	3	N	909	937	1	237
							1000	9							
*05		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	897	1	2350	3	N	830	930	1	137
							913	9							
-----															
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
-----															
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440															
-----															
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
02		SHUT IN	24	-0-	24 B	24	7	1	17	9	N	15			140
03		SHUT IN	356	-0-	356 B	380	214	1	142	9	N	129			269
04		SHUT IN	81	-0-	81 B	461	68	1	13	9	N	12	148	1	133
*05		461 X	-0-	-0-	-461 B	-0-					N	25			158
-----															
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351															
-----															
12		527 N	415	-0-	-112 B	-41251	245	1	109	3	N	55	175	1	90
							61	9							
01		527 N	564	-0-	37 B	-41214	372	1	112	3	N	73			163
							80	9							
02		476 N	1357	-0-	881 B	-40333	573	1	613	3	N	155	178	1	140
							171	9							
03		527 N	880	-0-	353 B	-39980	683	1	197	9	N	179	179	1	140
04		510 N	624	-0-	114 B	-39866	460	1	164	9	N	149	174	1	115
05		527 N	885	-0-	358 B	-39508	408	1	244	3	N	212	177	1	150
							233	9							
-----															
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748															
-----															
*11		8310 X	871	-0-	-7439 B	-60834	21	1	549	3	N	274			310
							301	9							
*12		8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-60834					N	32	181	1	129
*01		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-60834					N	-0-			129
*02		784 X	-0-	-0-	-784 B	-60834					N	-0-			129
*03		899 X	-0-	-0-	-899 B	-60834					N	1	85	1	45
*04		870 X	8929	-0-	8059 B	-52775	393	1	5916	3	N	2382	1986	1	441
							2620	9							
05		0 X	23942	-0-	23942 B	-28833	1329	1	16216	3	N	5815	5762	1	494
							6397	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725															
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	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
12		2449 X	388	-0-	-2061 B	-214946	43	1	323	3	N	20			213
							22	9							
01		3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-214946					N	-0-			213
02		3920 X	661	-0-	-3259 B	-214946	648	3	13	9	N	12			225
03		4340 X	345	-0-	-3995 B	-214946	345	3			N	-0-			225
*04		3630 X	530	-0-	-3100 B	-214946	31	1	499	3	N	-0-			225
05		403 X	-0-	-0-	-403 B	-214946					N	-0-			225
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773															
12		4092 X	5051	-0-	959 B	-11451	883	1	3353	3	N	741	668	1	295
							815	9							
01		4092 X	5252	-0-	1160 B	-10291	827	1	3643	3	N	711	709	1	297
							782	9							
02		3696 X	4637	-0-	941 B	-9350	812	1	3133	3	N	629	714	1	212
							692	9							
*03		4092 X	4153	-0-	61 B	-9289	896	1	2513	3	N	676	486	1	402
							744	9							
04		3960 X	4642	-0-	682 B	-8607	870	1	3068	3	N	640	720	1	322
							704	9							
05		4092 X	4894	-0-	802 B	-7805	898	1	3266	3	N	664	528	1	458
							730	9							
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210															
12		12524 X	11766	-0-	-758 B	-0-	1884	1	8212	3	N	1518	1519	1	193
							1670	9							
01		11439 X	10828	-0-	-611 B	-0-	1719	1	7611	3	N	1362	1328	1	227
							1498	9							
02		10584 X	10235	-0-	-349 B	-0-	325	1	8480	3	N	1300	1200	1	327
							1430	9							
03		11780 X	10679	-0-	-1101 B	-0-	437	1	8780	3	N	1329	1493	1	163
							1462	9							
04		11400 X	8585	-0-	-2815 B	-0-	489	1	6915	3	N	1074	910	1	327
							1181	9							
05		11780 X	5894	-0-	-5886 B	-0-	431	1	4654	3	N	735	892	1	170
							809	9							
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163															
12		2511 X	1947	-0-	-564 B	-0-	1364	1	20	3	N	512	549	1	100
							563	9							
01		2511 X	1927	-0-	-584 B	-0-	1364	1	16	3	N	497	349	1	248
							547	9							
02		2268 X	1735	-0-	-533 B	-0-	1225	1	510	9	N	464	522	1	190
03		2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	1364	1	777	3	N	458	357	1	291
							504	9							
*04		2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1037	3	N	496	536	1	251
							546	9							
*05		2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	1364	1	988	3	N	478	529	1	200
							526	9							



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MARIE A		WELL #:		1H		RRCID -> 263750			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9083 X	7765	-0-	-1318 B	-16121	1032	1	6341	3	N	356	545 1	1 8 98
							392	9						
01		8711 X	6373	-0-	-2338 B	-16121	850	1	5169	3	N	322	180 1	240
							354	9						
02		7812 X	5655	-0-	-2157 B	-16121	916	1	4295	3	N	404	372 1	272
							444	9						
03		8525 X	6030	-0-	-2495 B	-16121	1038	1	4627	3	N	332	372 1	232
							365	9						
04		7980 X	5319	-0-	-2661 B	-16121	870	1	4185	3	N	240	179 1	293
							264	9						
05		7750 X	6070	-0-	-1680 B	-16121	1046	1	4675	3	N	317	360 1	250
							349	9						
-----														
RAYES A		WELL #:		1H		RRCID -> 263754			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497		
12		620 N	28	-0-	-592 B	-14703	6	1	5	3	N	15	2 8	160
							17	9						
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-14703					N	-0-		160
02		2941 X	17644	-0-	14703 B	-0-	581	1	15614	3	N	1317	1115 1	362
							1449	9						
03		13483 X	13483	-0-	-0- B	-0-	507	1	10141	3	N	2577	2452 1	487
							2835	9						
04		9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	519	1	7410	3	N	1871	2023 1	335
							2058	9						
*05		9286 X	9286	-0-	-0- B	-0-	623	1	6826	3	N	1670	1640 1	365
							1837	9						
-----														
WILLIAMS A		WELL #:		1H		RRCID -> 263755			COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053		
12		2914 X	530	-0-	-2384 B	-0-	127	3	403	9	N	366	379 1	192
01		2914 X	1670	-0-	-1244 B	-0-	1268	3	402	9	N	365	370 1	187
02		1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	1	1	1052	3	N	319	383 1	123
							351	9						
03		1463 X	1463	-0-	-0- B	-0-	1083	3	380	9	N	345	353 1	115
04		1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1286	3	345	9	N	314	169 1	260
*05		1738 X	1738	-0-	-0- B	-0-	1365	3	373	9	N	339	371 1	228
-----														
STEFANIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263763			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230		
12		2170 N	1705	-0-	-465 B	-0-	702	1	721	3	N	256	182 1	172
							282	9						
01		1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	713	1	617	3	N	245	194 1	223
							270	9						
02		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	644	1	794	3	N	207	380 1	50
							228	9						
03		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	695	1	864	3	N	231	188 1	93
							254	9						
*04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	672	1	668	3	N	205	190 1	108
							226	9						
05		1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	687	1	668	3	N	195	185 1	118
							215	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485
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
12	1922 X	1757	-0-	-165 B	-0-	501 1	752 3	N	458	425 1		212
						504 9						
01	2015 X	1746	-0-	-269 B	-0-	530 1	765 3	N	410	558 1		64
						451 9						
02	1848 X	1621	-0-	-227 B	-0-	387 1	810 3	N	385	362 1		87
						424 9						
03	2046 X	1817	-0-	-229 B	-0-	553 1	837 3	N	388	371 1		104
						427 9						
04	1830 X	1689	-0-	-141 B	-0-	612 1	689 3	N	353	347 1		110
						388 9						
*05	1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	593 1	876 3	N	376	327 1		159
						414 9						
-----												
WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373	- 18521
12	2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	416 1	1165 3	N	482	574 1		200
						530 9						
01	2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	801 1	1156 3	N	456	388 1		268
						502 9						
02	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	819 1	780 3	N	407	570 1		105
						448 9						
03	1674 N	1660	-0-	-14 B	-0-	1068 1	138 3	N	413	376 1		142
						454 9						
04	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1020 1	508 3	N	377	376 1		143
						415 9						
05	1674 N	1048	-0-	-626 B	-0-	201 1	466 3	N	346	374 1		115
						381 9						
-----												
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987
12	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	539 1	5262 3	N	433	558 1		152
						476 9						
01	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	519 1	4579 3	N	438	375 1		215
						482 9						
02	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	578 1	4763 3	N	391	378 1		228
						430 9						
03	6384 X	6384	-0-	-0- B	-0-	669 1	5278 3	N	397	358 1		267
						437 9						
*04	5958 X	5958	-0-	-0- B	-0-	697 1	4853 3	N	371	500 1		138
						408 9						
*05	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	687 1	5477 3	N	378	348 1		168
						416 9						
-----												
LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623	- 18849
12	2108 N	1397	-0-	-711 B	-444692	108 1	907 3	N	347	282 1	3 8	212
						382 9						
01	1550 N	1216	-0-	-334 B	-444692	93 1	769 3	N	322	362 1		172
						354 9						
02	1288 N	1221	-0-	-67 B	-444692	85 1	809 3	N	297	182 1		287
						327 9						
03	1767 N	1304	-0-	-463 B	-444692	156 1	836 3	N	284	358 1		213
						312 9						
04	1380 N	1038	-0-	-342 B	-444692	137 1	601 3	N	273	348 1		138
						300 9						
05	1488 N	784	-0-	-704 B	-444692	138 1	346 3	N	273	178 1		233
						300 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	898	1	2496	4	N	248	140	1	260
						273	9							
01	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	896	1	2396	4	N	239	370	1	129
						263	9							
02	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	810	1	1861	4	N	209	190	1	148
						230	9							
03	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	896	1	2077	4	N	209	182	1	175
						230	9							
04	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	869	1	2143	4	N	246	191	1	230
						271	9							
05	3658 X	2317	-0-	-1341 B	-0-	895	1	1271	4	N	137	169	1	198
						151	9							
-----														
HAHN A		WELL #:		1H		RRCID -> 264159		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968			
12	4557 X	4239	-0-	-318 B	-0-	899	1	2808	3	N	484	191	1	460
						532	9							
01	4061 X	3238	-0-	-823 B	-0-	899	1	2046	3	N	266	571	1	155
						293	9							
02	3752 X	3404	-0-	-348 B	-0-	812	1	2247	3	N	314	371	1	98
						345	9							
03	4371 X	2765	-0-	-1606 B	-0-	899	1	1560	3	N	278	179	1	197
						306	9							
04	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	870	1	3094	3	N	372	376	1	193
						409	9							
05	4247 X	4040	-0-	-207 B	-0-	899	1	2775	3	N	333	366	1	160
						366	9							
-----														
ALDIS A		WELL #:		1H		RRCID -> 264227		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953			
12	3441 X	2579	-0-	-862 B	-0-	1364	1	1087	3	N	116	186	1	167
						128	9							
01	3503 X	2554	-0-	-949 B	-0-	1364	1	1051	3	N	126	180	1	113
						139	9							
02	3248 X	2427	-0-	-821 B	-0-	1232	1	1063	3	N	120			233
						132	9							
03	3596 X	2470	-0-	-1126 B	-0-	1364	1	987	3	N	108	169	1	172
						119	9							
04	2730 X	2605	-0-	-125 B	-0-	1320	1	1153	3	N	120	179	1	113
						132	9							
*05	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1199	3	N	95			208
						105	9							
-----														
LESKE A		WELL #:		1H		RRCID -> 264465		COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531			
12	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	299	1	2683	3	N	135			277
						149	9							
01	3162 X	2757	-0-	-405 B	-0-	284	1	2327	3	N	133	178	1	232
						146	9							
02	3668 X	2305	-0-	-1363 B	-0-	242	1	1938	3	N	114	179	1	167
						125	9							
03	3906 X	2723	-0-	-1183 B	-0-	320	1	2262	3	N	128			295
						141	9							
04	3780 X	2370	-0-	-1410 B	-0-	295	1	1952	3	N	112	177	1	230
						123	9							
05	3131 X	2788	-0-	-343 B	-0-	311	1	2346	3	N	119	172	1	177
						131	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4185 X	3333	-0-	-852 B	-3179	328	1	2161 3	N	767	739 1		160
						844	9						
01	3999 X	3737	-0-	-262 B	-3179	299	1	2540 3	N	816	754 1		222
						898	9						
02	3556 X	2982	-0-	-574 B	-3179	274	1	1874 3	N	758	677 1		303
						834	9						
03	3751 X	4080	-0-	329 B	-2850	378	1	2818 3	N	804	937 1		170
						884	9						
*04	3570 X	3396	-0-	-174 B	-2850	367	1	2256 3	N	703	736 1		137
						773	9						
05	3751 X	4033	-0-	282 B	-2568	424	1	2723 3	N	805	752 1		190
						886	9						
-----													
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201													
12	1705 X	1462	-0-	-243 B	-56250	89	1	911 3	N	420	492 1		230
						462	9						
01	1984 X	1429	-0-	-555 B	-56250	39	1	865 3	N	477	372 1		335
						525	9						
02	1624 X	1294	-0-	-330 B	-56250	20	1	848 3	N	387	350 1		372
						426	9						
03	1798 X	1417	-0-	-381 B	-56250	63	1	907 3	N	406	521 1		257
						447	9						
04	1470 X	845	-0-	-625 B	-56250	48	1	391 3	N	369	189 1		437
						406	9						
05	1519 X	266	-0-	-1253 B	-56250	22	1	244 9	N	222	337 1		322
-----													
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611													
12	4185 X	3301	-0-	-884 B	-0-	900	1	1382 3	N	926	761 1		430
						1019	9						
01	4185 X	2795	-0-	-1390 B	-0-	822	1	1082 3	N	810	903 1		337
						891	9						
02	3752 X	1645	-0-	-2107 B	-0-	885	1	760 9	N	691	893 1		135
03	4185 X	1793	-0-	-2392 B	-0-	984	1	809 9	N	735	708 1		162
*04	3810 X	1662	-0-	-2148 B	-0-	896	1	766 9	N	696	536 1		322
05	3286 X	1685	-0-	-1601 B	-0-	960	1	725 9	N	659	711 1		270
-----													
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719													
12	4185 X	3669	-0-	-516 B	-0-	342	1	2925 3	Y	365	405 1		80
						402	9						
01	3999 X	3501	-0-	-498 B	-0-	348	1	2770 3	Y	348	367 1		61
						383	9						
02	3556 X	3071	-0-	-485 B	-0-	357	1	2322 3	Y	356	334 1		83
						392	9						
03	3751 X	3212	-0-	-539 B	-0-	347	1	2445 3	Y	382	396 1		69
						420	9						
*04	3630 X	1390	-0-	-2240 B	-0-	250	1	918 3	Y	202	215 1		56
						222	9						
05	3658 X	1638	-0-	-2020 B	-0-	249	1	1151 3	Y	216	195 1		77
						238	9						
-----													
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854													
12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			276
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			276
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-				N	-0-			276
03	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			276
04	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			276
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			276

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655	
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	
12	2852 X	903	-0-	-1949 B	-0-	259	1	422	3	N	202	159 1	300
						222	9						
01	2542 X	815	-0-	-1727 B	-0-	185	1	381	3	N	226	181 1	345
						249	9						
02	1344 X	663	-0-	-681 B	-0-	225	1	259	3	N	163	180 1	328
						179	9						
03	1488 X	742	-0-	-746 B	-0-	245	1	289	3	N	189	349 1	168
						208	9						
*04	1440 X	1228	-0-	-212 B	-0-	267	1	634	3	N	297	180 1	285
						327	9						
05	899 X	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT		285
-----													
JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13658	- 19015	
12	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	1081	1	7826	3	N	1567	1725 1	227
						1724	9						
01	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	823	1	7135	3	N	1341	1298 1	270
						1475	9						
02	5600 X	2634	-0-	-2966 B	-0-	67	1	2200	3	N	334	356 1	248
						367	9						
03	6200 X	4087	-0-	-2113 B	-0-	578	1	2705	3	N	731	752 1	227
						804	9						
*04	6000 X	1942	-0-	-4058 B	-0-	72	1	1418	3	N	411	375 1	263
						452	9						
*05	7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	5978	3	1672	9	N	1520	1586 1	197
-----													
WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13321	- 18575	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2777					N	-0-		127
-----													
BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13107	- 16457	
12	1333 X	1391	-0-	58 B	-1798	382	1	761	3	N	225	261 1	205
						248	9						
01	1488 X	1117	-0-	-371 B	-1798	382	1	514	3	N	201	188 1	218
						221	9						
02	1316 X	1106	-0-	-210 B	-1798	289	1	583	3	N	213	186 1	245
						234	9						
03	1457 X	1105	-0-	-352 B	-1798	364	1	552	3	N	172	179 1	238
						189	9						
04	1350 X	1188	-0-	-162 B	-1798	476	1	538	3	N	158	188 1	208
						174	9						
05	1395 X	1265	-0-	-130 B	-1798	464	1	571	3	N	209	349 1	68
						230	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.13773	- 19233		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12	2108 X	190	-0-	-1918 B	-0-	18	1	172	9	N	156	188	1	205
01	2108 X	76	-0-	-2032 B	-0-	6	1	70	9	N	64	99	1	170
02	1904 X	-0-	-0-	-1904 B	-0-					N	5			175
03	2108 X	53	-0-	-2055 B	-0-	3	1	50	9	N	45			220
04	17845 X	17845	-0-	-0- B	-0-	588	1	14461	3	N	2542	2317	1	445
						2796	9							
*05	14427 X	14427	-0-	-0- B	-0-	12351	3	2076	9	N	1887	1940	1	392
-----														
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	265196	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.13484	- 17626		
12	9300 X	5973	-0-	-3327 B	-0-	381	1	4706	3	N	805	848	1	222
						886	9							
01	9300 X	8786	-0-	-514 B	-0-	285	1	7213	3	N	1171	1273	1	120
						1288	9							
02	8400 X	6494	-0-	-1906 B	-0-	117	1	5408	3	N	881	753	1	248
						969	9							
03	9300 X	6067	-0-	-3233 B	-0-	319	1	4862	3	N	805	860	1	193
						886	9							
04	9756 X	9756	-0-	-0- B	-0-	622	1	7730	3	N	1276	1231	1	238
						1404	9							
*05	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	695	1	7428	3	N	1172	1018	1	392
						1289	9							
-----														
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13563	- 18289		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
-----														
STRENK A		WELL #:		1H	RRCID ->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13399	- 17904		
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			228
-----														
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.12264	- 16127		
12	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1332	1	365	9	N	332	349	1	267
01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1351	1	361	9	N	328	348	1	247
02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1226	1	290	9	N	264	168	1	343
03	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1362	1	299	9	N	272	348	1	267
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1317	1	336	9	N	305	347	1	225
*05	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1360	1	296	9	N	269	356	1	138
-----														
E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648	- 19083		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12		10075 X	8391	-0-	-1684 B	-0-	7397	3	994	9	N	904	877	1	200
01		10075 X	8185	-0-	-1890 B	-0-	7209	3	976	9	N	887	912	1	175
02		9100 X	6770	-0-	-2330 B	-0-	5946	3	824	9	N	749	744	1	180
03		9703 X	9249	-0-	-454 B	-0-	8146	3	1103	9	N	1003	873	1	310
04		9096 X	9096	-0-	-0- B	-0-	13	1	7972	3	N	1010	1068	1	252
							1111	9							
*05		8762 X	8762	-0-	-0- B	-0-	507	1	7294	3	N	874	1041	1	85
							961	9							
-----															
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743															
12		6510 X	5800	-0-	-710 B	-10485	5602	3	198	9	N	180	180	1	212
01		5921 X	5556	-0-	-365 B	-10485	5358	3	198	9	N	180	180	1	212
02		5236 X	4630	-0-	-606 B	-10485	4478	3	152	9	N	138	188	1	162
03		5735 X	5187	-0-	-548 B	-10485	5009	3	178	9	N	162	179	1	145
*04		5610 X	4916	-0-	-694 B	-10485	4750	3	166	9	N	151	181	1	115
05		5797 X	5032	-0-	-765 B	-10485	4893	3	139	9	N	126	171	1	70
-----															
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
12		1643 X	892	-0-	-751 B	-27834	170	1	386	3	N	305	148	1	248
							336	9							
01		1550 X	705	-0-	-845 B	-27834	176	1	182	3	N	315	363	1	200
							347	9							
02		1232 X	496	-0-	-736 B	-27834	146	1	95	3	N	232	352	1	80
							255	9							
03		1209 X	629	-0-	-580 B	-27834	184	1	125	3	N	291	178	1	193
							320	9							
04		1050 X	892	-0-	-158 B	-27834	197	1	402	3	N	266	357	1	102
							293	9							
05		992 X	565	-0-	-427 B	-27834	146	1	174	3	N	223	173	1	152
							245	9							
-----															
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
12		3255 X	3278	-0-	23 B	-7657	388	1	2430	3	N	418	503	1	142
							460	9							
01		3224 X	2801	-0-	-423 B	-7657	192	1	2187	3	N	384	311	1	215
							422	9							
02		2912 X	2128	-0-	-784 B	-7657	32	1	1729	3	N	334	361	1	188
							367	9							
03		3193 X	2240	-0-	-953 B	-7657	1869	3	371	9	N	337	357	1	168
04		3180 X	2507	-0-	-673 B	-7657	242	1	1898	3	N	334	330	1	172
							367	9							
05		3286 X	2847	-0-	-439 B	-7657	433	1	2059	3	N	323	182	1	313
							355	9							
-----															
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692															
12		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	44	175	1	115
01		1023 N	110	-0-	-913 B	-0-	64	3	46	9	N	42			157
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	15			172
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	74			246
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	15	176	1	85
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	52			137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	11377 X	5967	-0-	-5410 B	-0-	415 1	4606 3	N	860	1013 1	107
01	11377 X	6523	-0-	-4854 B	-0-	946 9	482 1	N	963	771 1	299
02	9352 X	6220	-0-	-3132 B	-0-	1059 9	441 1	N	855	905 1	249
03	9114 X	6504	-0-	-2610 B	-0-	941 9	464 1	N	903	908 1	244
*04	7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	993 9	616 1	N	1141	1091 1	294
*05	6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	1255 9	754 1	N	889	904 1	279
						978 9					

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

12	7316 X	5862	-0-	-1454 B	-8039	317 1	4961 3	N	531	448 1	148
01	8897 X	5705	-0-	-3192 B	-8039	584 9	226 1	N	388	314 1	222
02	8036 X	4789	-0-	-3247 B	-8039	427 9	10 1	N	328	337 1	213
03	8897 X	5040	-0-	-3857 B	-8039	361 9	47 1	N	282	337 1	158
04	7410 X	5027	-0-	-2383 B	-8039	310 9	180 1	N	330	188 1	300
05	5859 X	5447	-0-	-412 B	-8039	180 9	363 9	N	386	524 1	162
						216 1	425 9				

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

12	8246 X	7307	-0-	-939 B	-3763	403 1	6447 3	N	415	453 1	93
01	8432 X	7508	-0-	-924 B	-3763	457 9	306 1	N	401	381 1	113
02	7616 X	6450	-0-	-1166 B	-3763	441 9	14 1	N	356	364 1	105
03	7688 X	7199	-0-	-489 B	-3763	392 9	67 1	N	388	383 1	110
04	7350 X	7063	-0-	-287 B	-3763	67 1	427 9	N	349	352 1	107
05	7502 X	7319	-0-	-183 B	-3763	258 1	384 9	N	362	187 1	282
						298 1	398 9				

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

12	7874 X	6434	-0-	-1440 B	-1577	337 1	5579 3	N	471	529 1	217
01	7874 X	6267	-0-	-1607 B	-1577	518 9	686 1	N	381	486 1	112
02	7084 X	4868	-0-	-2216 B	-1577	419 9	353 1	N	356	183 1	285
03	7471 X	4991	-0-	-2480 B	-1577	392 9	403 1	N	373	540 1	118
04	6390 X	4894	-0-	-1496 B	-1577	410 9	397 1	N	347	182 1	283
05	6448 X	5000	-0-	-1448 B	-1577	382 9	451 1	N	391	356 1	318
						430 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 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
12		713 X	451	-0-	-262 B	-0-	428	3	23	9	N	21			148
01		186 X	185	-0-	-1 B	-0-	164	3	21	9	N	19			167
02		1064 X	524	-0-	-540 B	-0-	482	3	42	9	N	38			205
03		1178 X	99	-0-	-1079 B	-0-	92	3	7	9	N	6			211
04		1140 X	300	-0-	-840 B	-0-	299	3	1	9	N	1			212
05		589 X	227	-0-	-362 B	-0-	218	3	9	9	N	8	172	1	48
-----															
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
12		2418 X	2082	-0-	-336 B	-2865	642	1	857	3	N	530	558	1	238
01		2418 X	2030	-0-	-388 B	-2865	583	9	859	3	N	517	485	1	270
02		2184 X	1843	-0-	-341 B	-2865	569	9	868	3	N	469	541	1	198
03		2418 X	2038	-0-	-380 B	-2865	459	1	943	3	N	468	546	1	120
04		2190 X	1941	-0-	-249 B	-2865	516	9	866	3	N	468	366	1	222
05		2077 X	1680	-0-	-397 B	-2865	580	1	738	3	N	462	547	1	137
							515	9							
							560	1							
							434	1							
							508	9							
-----															
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
12		4805 X	3635	-0-	-1170 B	-0-	1240	1	2043	3	N	320	370	1	196
01		4805 X	2207	-0-	-2598 B	-0-	352	9	1148	3	N	173	189	1	180
02		4144 X	1436	-0-	-2708 B	-0-	869	1	436	3	N	114	179	1	115
03		4216 X	1636	-0-	-2580 B	-0-	190	9	235	3	N	146			261
04		3930 X	2049	-0-	-1881 B	-0-	875	1	692	3	N	184	184	1	261
05		3627 X	1517	-0-	-2110 B	-0-	125	9	228	3	N	117	182	1	196
							1240	1							
							161	9							
							1155	1							
							202	9							
							1160	1							
							129	9							
-----															
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
-----															
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
12		3224 X	2460	-0-	-764 B	-0-	850	1	1472	3	N	125	165	1	230
01		3317 X	2597	-0-	-720 B	-0-	138	9	1657	3	N	98	179	1	149
02		2940 X	2437	-0-	-503 B	-0-	832	1	1504	3	N	111			260
03		3255 X	2639	-0-	-616 B	-0-	108	9	1609	3	N	121	171	1	210
04		2940 X	2668	-0-	-272 B	-0-	811	1	1705	3	N	91	182	1	119
*05		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	122	9	1835	3	N	113			232
							897	1							
							133	9							
							863	1							
							100	9							
							899	1							
							124	9							



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
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
-----														
12		8618 X	7453	-0-	-1165 B	-17385	572 1	5714 3	N	1061	1129 1	1 8		207
							1167 9							
01		7874 X	6579	-0-	-1295 B	-17385	495 1	4928 3	N	1051	1116 1			142
							1156 9							
02		6860 X	6846	-0-	-14 B	-17385	555 1	5254 3	N	943	848 1			237
							1037 9							
03		7626 X	7111	-0-	-515 B	-17385	621 1	5413 3	N	979	921 1			295
							1077 9							
04		7200 X	6339	-0-	-861 B	-17385	578 1	4831 3	N	845	920 1			220
							930 9							
05		7440 X	183	-0-	-7257 B	-17385	152 1	31 9	N	28	188 1			60
-----														
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265														
12		14012 X	8056	-0-	-5956 B	-0-	7045 3	1011 9	N	919	923 1	3 8		293
							8848 3	1103 9	N	1003	1153 1			143
01		13113 X	9951	-0-	-3162 B	-0-	8326 3	960 9	N	873	866 1			150
							8913 3	1035 9	N	941	854 1			237
02		10248 X	9286	-0-	-962 B	-0-	8536 3	960 9	N	873	897 1			213
							8541 3	939 9	N	854	869 1			198
03		10695 X	9948	-0-	-747 B	-0-								
*04		9870 X	9496	-0-	-374 B	-0-								
05		10261 X	9480	-0-	-781 B	-0-								
-----														
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
12		6076 X	5336	-0-	-740 B	-6690	685 1	3594 3	N	961	905 1	1 8		192
							1057 9							
01		5797 X	5200	-0-	-597 B	-6690	806 1	3412 3	N	893	903 1			182
							982 9							
02		5068 X	4716	-0-	-352 B	-6690	687 1	3189 3	N	764	716 1			230
							840 9							
03		5859 X	5536	-0-	-323 B	-6690	792 1	3734 3	N	918	896 1			252
							1010 9							
04		5670 X	4763	-0-	-907 B	-6690	749 1	3101 3	N	830	875 1			207
							913 9							
05		5332 X	4573	-0-	-759 B	-6690	733 1	2972 3	N	789	714 1			282
							868 9							
-----														
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
12		6634 X	6123	-0-	-511 B	-0-	1318 1	4577 3	N	207	164 1			250
							228 9							
01		6727 X	6727	-0-	-0- B	-0-	1283 1	5199 3	N	223	185 1			288
							245 9							
02		6076 X	5402	-0-	-674 B	-0-	1232 1	3933 3	N	215	345 1			158
							237 9							
03		6727 X	5473	-0-	-1254 B	-0-	1346 1	3898 3	N	208	183 1			183
							229 9							
04		6270 X	5335	-0-	-935 B	-0-	1247 1	3854 3	N	213	178 1			218
							234 9							
05		6727 X	5324	-0-	-1403 B	-0-	1349 1	3702 3	N	248	178 1			288
							273 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3162 X	2983	-0-	-179 B	-0-	1240	1	1459	3	N	258	337	1	98
							284	9							
01		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1649	3	N	329			427
							362	9							
02		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	1115	1	1419	3	N	258	555	1	130
							284	9							
03		3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1533	3	N	268	190	1	208
							295	9							
*04		3150 X	2553	-0-	-597 B	-0-	1200	1	1085	3	N	244	357	1	95
							268	9							
05		3255 X	2131	-0-	-1124 B	-0-	1240	1	662	3	N	208	170	1	133
							229	9							
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
12		3131 X	999	-0-	-2132 B	-0-	790	1	176	3	N	30			64
							33	9							
01		4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	1264	1	2832	3	N	121			185
							133	9							
02		3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	1227	1	2127	3	N	80	178	1	87
							88	9							
03		3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	1346	1	1824	3	N	83			170
							91	9							
*04		3030 X	2937	-0-	-93 B	-0-	1277	1	1586	3	N	67	185	1	52
							74	9							
05		3131 X	2538	-0-	-593 B	-0-	1281	1	1173	3	N	76			128
							84	9							
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
12		4278 X	4260	-0-	-18 B	-0-	1240	1	2391	3	N	572	543	1	238
							629	9							
01		4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3083	3	N	543	537	1	244
							597	9							
02		4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	1120	1	2635	3	N	482	521	1	205
							530	9							
03		4286 X	4286	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2484	3	N	511	522	1	194
							562	9							
04		4620 X	2961	-0-	-1659 B	-0-	1069	1	1388	3	N	458	360	1	292
							504	9							
05		4929 X	3646	-0-	-1283 B	-0-	1240	1	1863	3	N	494	715	1	71
							543	9							
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180															
12		3937 X	3536	-0-	-401 B	-0-	1364	1	1822	3	N	318	337	1	198
							350	9							
01		3844 X	3440	-0-	-404 B	-0-	1321	1	1780	3	N	308	376	1	130
							339	9							
02		3416 X	2956	-0-	-460 B	-0-	1227	1	1441	3	N	262	174	1	218
							288	9							
03		3565 X	3198	-0-	-367 B	-0-	1360	1	1526	3	N	284	362	1	140
							312	9							
04		3450 X	2940	-0-	-510 B	-0-	1284	1	1333	3	N	294	184	1	250
							323	9							
05		3534 X	2899	-0-	-635 B	-0-	1364	1	1207	3	N	298	355	1	193
							328	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 -> 267074		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2864 X	2864	-0-	-0-	B	-0-	356	1	2056	3	N	411	359	1			292
							452	9									
01	2728 X	2695	-0-	-33	B	-0-	177	1	2008	3	N	464	549	1			207
							510	9									
02	2464 X	2387	-0-	-77	B	-0-	35	1	1903	3	N	408	352	1			263
							449	9									
03	2728 X	2514	-0-	-214	B	-0-	2087	3	427	9	N	388	539	1			112
04	2863 X	2863	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2145	3	N	407	356	1			163
							448	9									
*05	2909 X	2909	-0-	-0-	B	-0-	434	1	2021	3	N	413	358	1			218
							454	9									

PEEBLES A		WELL #:		1H RRCID -> 267089		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							198

NATHO B		WELL #:		1H RRCID -> 267091		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-82509			N	-0-							72

J-HERMANN E		WELL #:		1H RRCID -> 267107		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668									
12	2015 X	1734	-0-	-281	B	-8769	111	1	1290	3	N	303	194	1			320
							333	9									
01	2015 X	1551	-0-	-464	B	-8769	100	1	1157	3	N	267	387	1			200
							294	9									
02	1988 X	1987	-0-	-1	B	-8769	87	1	1551	3	N	317	369	1			148
							349	9									
03	2604 X	2006	-0-	-598	B	-8769	291	1	1395	3	N	291	181	1			258
							320	9									
04	2520 X	1873	-0-	-647	B	-8769	306	1	1266	3	N	274	381	1			151
							301	9									
05	2201 X	2003	-0-	-198	B	-8769	367	1	1318	3	N	289	177	1			263
							318	9									

JUDD-TURNER A		WELL #:		1H RRCID -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	6		6	8				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							72

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 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
12	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2166 4	197 9	N	179	152 1		175
01	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2150 4	395 9	N	359	366 1		168
02	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	1924 4	360 9	N	327	348 1		147
03	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2130 4	393 9	N	357	359 1		145
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2040 4	371 9	N	337	179 1		303
*05	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2071 4	361 9	N	328	366 1		265

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

12	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	2183 4	873 9	N	794	702 1		220
01	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2098 4	473 9	N	430	372 1		278
02	2305 X	2305	-0-	-0- B	-0-	1874 4	431 9	N	392	352 1		318
03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2012 4	442 9	N	402	515 1		205
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2083 4	437 9	N	397	367 1		235
*05	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2015 4	435 9	N	395	365 1		265

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

12	4092 X	3134	-0-	-958 B	-21635	621 1	1962 3	N	501	549 1		238
						551 9						
01	4092 X	3014	-0-	-1078 B	-21635	575 1	1905 3	N	485	548 1		175
						534 9						
02	3416 X	2638	-0-	-778 B	-21635	700 1	1473 3	N	423	363 1		235
						465 9						
03	3379 X	2652	-0-	-727 B	-21635	314 1	1810 3	N	480	465 1		250
						528 9						
*04	3270 X	2819	-0-	-451 B	-21635	634 1	1694 3	N	446	328 1		368
						491 9						
05	3131 X	2705	-0-	-426 B	-21635	873 1	1379 3	N	412	360 1		420
						453 9						

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

12	5549 X	615	-0-	-4934 B	-0-	548 1	42 3	N	23			115
						25 9						
01	5425 X	350	-0-	-5075 B	-0-	324 1	12 3	N	13			128
						14 9						
02	4620 X	186	-0-	-4434 B	-0-	167 1	11 3	N	7			135
						8 9						
03	3596 X	179	-0-	-3417 B	-0-	122 1	26 3	N	28			163
						31 9						
*04	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	737 1	4876 3	N	439	384 1		218
						483 9						
*05	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	1240 1	5015 3	N	416	379 1		255
						458 9						

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

12	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	893 1	2333 3	N	225	179 1		221
						248 9						
01	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	895 1	1907 3	N	173	193 1		201
						190 9						
02	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	811 1	1584 3	N	159	187 1		173
						175 9						
03	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	899 1	1556 3	N	144	179 1		138
						158 9						
04	2520 X	2416	-0-	-104 B	-0-	870 1	1410 3	N	124	178 1		84
						136 9						
*05	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	899 1	1672 3	N	148	172 1		60
						163 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		6479 X	3772	-0-	-2707 B	-0-	1133	1	2214	3	N	222
							425	9				
01		4030 X	3491	-0-	-539 B	-0-	1036	1	2056	3	N	223
							399	9				
02		3472 X	3295	-0-	-177 B	-0-	963	1	1957	3	N	203
							375	9				
03		3813 X	3320	-0-	-493 B	-0-	1048	1	1947	3	N	147
							325	9				
04		3660 X	3482	-0-	-178 B	-0-	1009	1	2077	3	N	148
							396	9				
05		3782 X	3284	-0-	-498 B	-0-	925	1	1968	3	N	325
							391	9				
-----												
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477												
12		6572 X	3459	-0-	-3113 B	-0-	3257	3	202	9	N	127
01		5239 X	2977	-0-	-2262 B	-0-	2783	3	194	9	N	145
02		5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5138	3	233	9	N	208
03		7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	6789	3	387	9	N	223
04		4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4514	3	241	9	N	83
05		5859 X	3775	-0-	-2084 B	-0-	3566	3	209	9	N	97
-----												
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951												
12		4929 X	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	185
01		4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	185
02		3864 X	-0-	-0-	-3864 B	-0-					N	185
03		4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	185
04		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	185
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96
-----												
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190												
12		9858 X	9050	-0-	-808 B	-0-	8612	3	438	9	N	263
01		9858 X	9104	-0-	-754 B	-0-	8687	3	417	9	N	148
02		8904 X	7533	-0-	-1371 B	-0-	7186	3	347	9	N	100
03		9858 X	7940	-0-	-1918 B	-0-	7542	3	398	9	N	103
04		9090 X	7505	-0-	-1585 B	-0-	7133	3	372	9	N	273
05		9114 X	7530	-0-	-1584 B	-0-	7192	3	338	9	N	248
-----												
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460												
12		4960 X	4588	-0-	-372 B	-0-	1362	1	2754	3	N	245
							472	9				
01		4929 X	4349	-0-	-580 B	-0-	1357	1	2517	3	N	123
							475	9				
02		4452 X	3986	-0-	-466 B	-0-	1232	1	2368	3	N	97
							386	9				
03		4588 X	4092	-0-	-496 B	-0-	1348	1	2326	3	N	118
							418	9				
04		4440 X	3956	-0-	-484 B	-0-	1310	1	2241	3	N	107
							405	9				
05		4588 X	4303	-0-	-285 B	-0-	1355	1	2527	3	N	123
							421	9				



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177
01	264 X	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			177
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			177

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
12	4867 X	3557	-0-	-1310 B	-24633	51	1	2636	3	N	791	704	1	240
						870	9							
01	5022 X	3740	-0-	-1282 B	-24633	2897	3	843	9	N	766	718	1	288
02	4508 X	4033	-0-	-475 B	-24633	90	1	3031	3	N	829	914	1	203
						912	9							
03	4991 X	3968	-0-	-1023 B	-24633	295	1	2811	3	N	784	732	1	255
						862	9							
*04	4620 X	3654	-0-	-966 B	-24633	341	1	2514	3	N	726	726	1	255
						799	9							
05	4557 X	3127	-0-	-1430 B	-24633	310	1	2082	3	N	668	551	1	372
						735	9							

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
12	1395 X	3339	-0-	1944 B	-390	929	1	1766	3	N	585	731	1	147
						644	9							
01	4247 X	3149	-0-	-1098 B	-390	958	1	1593	3	N	544	358	1	333
						598	9							
02	4284 X	1915	-0-	-2369 B	-390	752	1	636	3	N	479	549	1	263
						527	9							
03	4743 X	1911	-0-	-2832 B	-390	839	1	574	3	N	453	544	1	172
						498	9							
04	3870 X	1794	-0-	-2076 B	-390	791	1	465	3	N	489	359	1	302
						538	9							
05	3348 X	1866	-0-	-1482 B	-390	831	1	528	3	N	461	543	1	220
						507	9							

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-			68
*04	14B2 EXT	956	-0-	956 B	-29633	240	1	402	3	N	285	188	1	165
						314	9							
05	14B2 EXT	3365	-0-	3365 B	-26268	735	1	1515	3	N	1014	927	1	252
						1115	9							

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
12	2976 X	250	-0-	-2726 B	-39025	89	1	161	9	N	146	145	1	17
01	2356 X	261	-0-	-2095 B	-39025	52	1	209	9	N	190	171	1	36
02	1988 X	230	-0-	-1758 B	-39025	65	1	165	9	N	150	171	1	15
03	1240 X	106	-0-	-1134 B	-39025	30	1	76	9	N	69	73	1	11
*04	810 X	104	-0-	-706 B	-39025	36	1	68	9	N	62	62	1	11
05	620 X	1813	-0-	1193 B	-37832	327	1	1075	3	N	374	286	1	99
						411	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	1505	-0-	-882 B	-0-	322	1	384	2	N	726	778	1	129
01	2356 X	2226	-0-	-130 B	-0-	799	9	846	2	N	901	863	1 8	166
02	1988 X	1961	-0-	-27 B	-0-	991	9	1095	2	N	674	699	1	141
*03	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	125	1	1293	2	N	547	573	1	115
*04	2160 X	1893	-0-	-267 B	-0-	741	9	90	1	N	600	547	1 8	167
05	2232 X	2075	-0-	-157 B	-0-	19	1	1175	2	N	606	643	1	130
						602	9							
						90	1							
						660	9							
						233	1							
						667	9							
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
12	5828 X	6686	-0-	858 B	-23163	6539	3	147	9	Y	134	292	1	51
01	5828 X	2224	-0-	-3604 B	-23163	2224	3			Y	-0-			51
02	4956 X	2950	-0-	-2006 B	-23163	2950	3			Y	-0-			51
03	6293 X	4361	-0-	-1932 B	-23163	3458	3	903	9	Y	821	690	1	182
04	6090 X	3185	-0-	-2905 B	-23163	2965	3	220	9	Y	200	223	1	159
05	6293 X	2268	-0-	-4025 B	-23163	2268	3			Y	-0-			159
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
12	9579 X	5751	-0-	-3828 B	-0-	5718	3	33	9	Y	30	49	1	12
01	9827 X	4718	-0-	-5109 B	-0-	4718	3			Y	-0-			12
02	8876 X	5801	-0-	-3075 B	-0-	5801	3			Y	-0-			12
03	9827 X	6185	-0-	-3642 B	-0-	6093	3	92	9	Y	84	77	1	19
04	7410 X	5697	-0-	-1713 B	-0-	5673	3	24	9	Y	22	23	1	18
05	6417 X	4998	-0-	-1419 B	-0-	4998	3			Y	-0-			18
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
12	7843 X	865	-0-	-6978 B	-0-	191	3	674	9	Y	613	397	1	234
01	8370 X	34	-0-	-8336 B	-0-	34	3			Y	-0-			234
02	7560 X	31	-0-	-7529 B	-0-	31	3			Y	-0-			234
03	8370 X	282	-0-	-8088 B	-0-	102	3	180	9	Y	164	362	1	36
04	5430 X	196	-0-	-5234 B	-0-	53	3	143	9	Y	130	63	1	103
05	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-			103
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
12	4867 X	2400	-0-	-2467 B	-0-	2390	3	10	9	Y	9	48	2	4
01	4867 X	2416	-0-	-2451 B	-0-	2416	3			Y	-0-			4
02	4368 X	2810	-0-	-1558 B	-0-	2810	3			Y	-0-			4
03	4836 X	3172	-0-	-1664 B	-0-	2861	3	311	9	Y	283	224	2	63
04	3420 X	2150	-0-	-1270 B	-0-	2122	3	28	9	Y	25	68	2	20
05	3100 X	62	-0-	-3038 B	-0-	62	3			Y	-0-			20

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8091 X	4224	-0-	-3867 B	-0-	4224 3		Y	-0-			-0-
01		8835 X	4447	-0-	-4388 B	-0-	4447 3		Y	-0-			-0-
02		7980 X	4998	-0-	-2982 B	-0-	4998 3		Y	-0-			-0-
03		8835 X	5167	-0-	-3668 B	-0-	5166 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		5970 X	4516	-0-	-1454 B	-0-	4516 3		Y	-0-			-0-
05		5549 X	3762	-0-	-1787 B	-0-	3762 3		Y	-0-			-0-
-----													
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	
12		4495 X	2957	-0-	-1538 B	-0-	2624 3	333 9	N	303	303 1		-0-
01		4495 X	2668	-0-	-1827 B	-0-	2391 3	277 9	N	252	252 1		-0-
02		4060 X	2511	-0-	-1549 B	-0-	2258 3	253 9	Y	230	230 1		-0-
03		3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	2824 3	300 9	Y	273	273 1		-0-
04		2850 X	2372	-0-	-478 B	-0-	2108 3	264 9	Y	240	240 1		-0-
05		2945 X	2041	-0-	-904 B	-0-	1814 3	227 9	Y	206	206 1		-0-
-----													
HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506	
12		4340 X	3968	-0-	-372 B	-0-	3058 3	910 9	N	827	827 1		-0-
01		4340 X	3572	-0-	-768 B	-0-	2663 3	909 9	N	826	826 1		-0-
02		3780 X	3210	-0-	-570 B	-0-	2395 3	815 9	Y	741	741 1		-0-
03		4061 X	3317	-0-	-744 B	-0-	2467 3	850 9	Y	773	773 1		-0-
04		3840 X	3091	-0-	-749 B	-0-	2291 3	800 9	Y	727	727 1		-0-
05		3968 X	3160	-0-	-808 B	-0-	2361 3	799 9	Y	726	726 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739	
12		4309 X	3211	-0-	-1098 B	-0-	2572 3	639 9	N	581	581 1		-0-
01		4154 X	3259	-0-	-895 B	-0-	2585 3	674 9	N	613	613 1		-0-
02		3388 X	2880	-0-	-508 B	-0-	2280 3	600 9	Y	545	545 1		-0-
03		3596 X	2921	-0-	-675 B	-0-	2320 3	601 9	Y	546	546 1		-0-
04		3270 X	2871	-0-	-399 B	-0-	2355 3	516 9	Y	469	469 1		-0-
05		3255 X	2815	-0-	-440 B	-0-	2355 3	460 9	Y	418	418 1		-0-
-----													
RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			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-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592	
M	O	GAS 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
12	5952 X	5595	-0-	-357 B	-0-	5409 3	186 9	Y	169	169 1	-0-
01	5952 X	5462	-0-	-490 B	-0-	5258 3	204 9	Y	185	185 1	-0-
02	5180 X	4941	-0-	-239 B	-0-	4775 3	166 9	Y	151	151 1	-0-
03	5580 X	5202	-0-	-378 B	-0-	5031 3	171 9	Y	155	155 1	-0-
04	5400 X	4936	-0-	-464 B	-0-	4759 3	177 9	Y	161	161 1	-0-
05	5580 X	5121	-0-	-459 B	-0-	4930 3	191 9	Y	174	174 1	-0-
-----											
JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032	
12	7583 X	7583	-0-	-0- B	-0-	7190 3	393 9	N	357	357 1	-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3407 3	199 9	N	181	181 1	-0-
02	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3726 3	222 9	Y	202	202 1	-0-
03	5358 X	5358	-0-	-0- B	-0-	5070 3	288 9	Y	262	262 1	-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0- B	-0-	4877 3	272 9	Y	247	247 1	-0-
*05	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5447 3	308 9	Y	280	280 1	-0-
-----											
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280	
12	4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	42 1	3011 3	N	1040	1040 1	-0-
						1144 9					
01	5053 X	4299	-0-	-754 B	-0-	146 1	3116 3	N	943	943 1	-0-
						1037 9					
02	4564 X	4021	-0-	-543 B	-0-	126 1	2920 3	Y	886	886 1	-0-
						975 9					
03	5053 X	4677	-0-	-376 B	-0-	156 1	3279 3	Y	1129	1129 1	-0-
						1242 9					
04	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	153 1	3118 3	Y	1055	1055 1	-0-
						1161 9					
05	4464 X	4446	-0-	-18 B	-0-	161 1	3168 3	Y	1015	1015 1	-0-
						1117 9					
-----											
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483	
12	6324 X	5743	-0-	-581 B	-0-	5479 3	264 9	N	240	240 1	-0-
01	6076 X	6009	-0-	-67 B	-0-	5724 3	285 9	N	259	259 1	-0-
02	5432 X	5151	-0-	-281 B	-0-	4908 3	243 9	Y	221	221 1	-0-
03	6014 X	5495	-0-	-519 B	-0-	5238 3	257 9	Y	234	234 1	-0-
04	5820 X	5239	-0-	-581 B	-0-	4997 3	242 9	Y	220	220 1	-0-
05	6014 X	5533	-0-	-481 B	-0-	5292 3	241 9	Y	219	219 1	-0-
-----											
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800	
12	5549 X	4916	-0-	-633 B	-0-	4752 3	164 9	Y	149	149 1	-0-
01	5549 X	4844	-0-	-705 B	-0-	4653 3	191 9	Y	174	174 1	-0-
02	4760 X	4364	-0-	-396 B	-0-	4178 3	186 9	Y	169	169 1	-0-
03	5177 X	4765	-0-	-412 B	-0-	4586 3	179 9	Y	163	163 1	-0-
04	4860 X	4447	-0-	-413 B	-0-	4280 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
05	4929 X	4681	-0-	-248 B	-0-	4538 3	143 9	Y	130	130 1	-0-
-----											
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104	
12	6169 X	5791	-0-	-378 B	-0-	5551 3	240 9	Y	218	218 1	-0-
01	6169 X	5711	-0-	-458 B	-0-	5482 3	229 9	Y	208	208 1	-0-
02	5572 X	5073	-0-	-499 B	-0-	4869 3	204 9	Y	185	185 1	-0-
03	6014 X	5546	-0-	-468 B	-0-	5335 3	211 9	Y	192	192 1	-0-
04	5700 X	4487	-0-	-1213 B	-0-	4309 3	178 9	Y	162	162 1	-0-
05	5797 X	5267	-0-	-530 B	-0-	5027 3	240 9	Y	218	218 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6324 X	5765	-0-	-559 B	-0-	4978 3	787 9	N	715	715 1		-0-
01	6107 X	5566	-0-	-541 B	-0-	4784 3	782 9	N	711	711 1		-0-
02	5516 X	4915	-0-	-601 B	-0-	4218 3	697 9	Y	634	634 1		-0-
03	5921 X	4814	-0-	-1107 B	-0-	4159 3	655 9	Y	595	595 1		-0-
04	5610 X	5155	-0-	-455 B	-0-	4463 3	692 9	Y	629	629 1		-0-
05	5766 X	1241	-0-	-4525 B	-0-	1076 3	165 9	Y	150	150 1		-0-
-----												
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739		
12	17794 X	15181	-0-	-2613 B	-0-	13472 3	1709 9	N	1554	1546 1	8 8	-0-
01	17794 X	13836	-0-	-3958 B	-0-	12169 3	1667 9	N	1515	1515 1		-0-
02	16072 X	11639	-0-	-4433 B	-0-	10191 3	1448 9	Y	1316	1316 1		-0-
03	17608 X	11999	-0-	-5609 B	-0-	10577 3	1422 9	Y	1293	1293 1		-0-
04	16380 X	11523	-0-	-4857 B	-0-	10189 3	1334 9	Y	1213	1213 1		-0-
05	15190 X	10552	-0-	-4638 B	-0-	9350 3	1202 9	Y	1093	1092 1	1 8	-0-
-----												
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277		
12	4371 X	3675	-0-	-696 B	-0-	3442 3	233 9	N	212	212 1		-0-
01	4154 X	3625	-0-	-529 B	-0-	3311 3	314 9	N	285	285 1		-0-
02	3556 X	3263	-0-	-293 B	-0-	3044 3	219 9	N	199	199 1		-0-
03	3844 X	3542	-0-	-302 B	-0-	3363 3	179 9	N	163	163 1		-0-
04	3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3235 3	166 9	N	151	151 1		-0-
05	3689 X	3358	-0-	-331 B	-0-	3167 3	191 9	N	174	174 1		-0-
-----												
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572		
12	3224 X	2854	-0-	-370 B	-0-	2548 3	306 9	N	278	278 1		-0-
01	3131 X	2902	-0-	-229 B	-0-	2610 3	292 9	N	265	265 1		-0-
02	2772 X	2518	-0-	-254 B	-0-	2257 3	261 9	Y	237	237 1		-0-
03	3069 X	2771	-0-	-298 B	-0-	2474 3	297 9	Y	270	270 1		-0-
04	2850 X	2616	-0-	-234 B	-0-	2349 3	267 9	Y	243	243 1		-0-
05	2914 X	2476	-0-	-438 B	-0-	2231 3	245 9	Y	223	223 1		-0-
-----												
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649		
12	8897 X	7216	-0-	-1681 B	-0-	6783 3	433 9	N	394	394 1		-0-
01	8897 X	8538	-0-	-359 B	-0-	8043 3	495 9	N	450	450 1		-0-
02	7952 X	7415	-0-	-537 B	-0-	6964 3	451 9	Y	410	410 1		-0-
03	8649 X	8120	-0-	-529 B	-0-	7632 3	488 9	Y	444	444 1		-0-
04	8250 X	7746	-0-	-504 B	-0-	7294 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
05	8525 X	7888	-0-	-637 B	-0-	7438 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143		
12	4774 X	3854	-0-	-920 B	-0-	2840 3	1014 9	N	922	922 1		-0-
01	4557 X	3979	-0-	-578 B	-0-	121 1	2928 3	N	845	845 1		-0-
						930 9						
02	3920 X	3317	-0-	-603 B	-0-	99 1	2423 3	Y	723	723 1		-0-
						795 9						
03	4216 X	3208	-0-	-1008 B	-0-	80 1	2262 3	Y	787	787 1		-0-
						866 9						
04	3930 X	3382	-0-	-548 B	-0-	136 1	2464 3	Y	711	711 1		-0-
						782 9						
05	3968 X	3546	-0-	-422 B	-0-	137 1	2641 3	Y	698	698 1		-0-
						768 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
12		4650 X	2971	-0-	-1679 B	-0-	2214	3	757	9	N	688	686	1	2	8	-0-
01		4278 X	3045	-0-	-1233 B	-0-	2257	3	788	9	N	716	716	1			-0-
02		3724 X	2388	-0-	-1336 B	-0-	1786	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
03		3472 X	690	-0-	-2782 B	-0-	483	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04		3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	2666	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
05		3038 X	2276	-0-	-762 B	-0-	1585	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
-----																	
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802																	
12		2790 X	809	-0-	-1981 B	-0-	633	3	176	9	N	160	160	1			-0-
01		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	2902	3	860	9	N	782	782	1			-0-
02		2212 X	1709	-0-	-503 B	-0-	1326	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03		1731 X	1731	-0-	-0- B	-0-	1291	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04		3630 X	1477	-0-	-2153 B	-0-	1092	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
05		3751 X	1632	-0-	-2119 B	-0-	1252	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
-----																	
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829																	
12		16461 X	4908	-0-	-11553 B	-0-	3499	3	1409	9	N	1281	1281	1			-0-
01		16461 X	4472	-0-	-11989 B	-0-	3214	3	1258	9	N	1144	1144	1			-0-
02		10500 X	3674	-0-	-6826 B	-0-	2418	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
03		8928 X	3227	-0-	-5701 B	-0-	2186	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04		6330 X	2652	-0-	-3678 B	-0-	1813	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05		4898 X	2259	-0-	-2639 B	-0-	1529	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
-----																	
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381																	
12		3410 X	2456	-0-	-954 B	-0-	2272	3	184	9	N	167	167	1			-0-
01		3410 X	2579	-0-	-831 B	-0-	2352	3	227	9	N	206	206	1			-0-
02		2576 X	2154	-0-	-422 B	-0-	1966	3	188	9	N	171	171	1			-0-
03		2852 X	2293	-0-	-559 B	-0-	2110	3	183	9	N	166	166	1			-0-
04		2490 X	2137	-0-	-353 B	-0-	1941	3	196	9	N	178	178	1			-0-
05		2573 X	2173	-0-	-400 B	-0-	2020	3	153	9	N	139	139	1			-0-
-----																	
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022																	
12		1395 X	51	-0-	-1344 B	-0-	43	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01		1116 X	274	-0-	-842 B	-0-	8	1	204	3	N	56	56	1			-0-
02		1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	42	1	1030	3	Y	326	326	1			-0-
03		682 X	582	-0-	-100 B	-0-	13	1	383	3	Y	169	169	1			-0-
04		1686 X	1686	-0-	-0- B	-0-	62	1	1131	3	Y	448	448	1			-0-
05		1581 X	1424	-0-	-157 B	-0-	50	1	954	3	Y	382	382	1			-0-
-----																	
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905																	
12		7502 X	6527	-0-	-975 B	-0-	6133	3	394	9	N	358	358	1			-0-
01		7502 X	6508	-0-	-994 B	-0-	6142	3	366	9	N	333	333	1			-0-
02		6440 X	5878	-0-	-562 B	-0-	5542	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
03		7006 X	5887	-0-	-1119 B	-0-	5303	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
04		6630 X	6165	-0-	-465 B	-0-	5815	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05		6541 X	6136	-0-	-405 B	-0-	5791	3	345	9	Y	314	314	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2575 X	2575	-0-	-0- B	-0-	2008 3	567 9	N	515	515 1		-0-
01	2263 X	2031	-0-	-232 B	-0-	1546 3	485 9	N	441	441 1		-0-
02	2100 X	1887	-0-	-213 B	-0-	1435 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
03	2573 X	1881	-0-	-692 B	-0-	1440 3	441 9	Y	401	401 1		-0-
04	2490 X	1880	-0-	-610 B	-0-	1452 3	428 9	Y	389	389 1		-0-
05	2573 X	1963	-0-	-610 B	-0-	1513 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
-----												
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382		
12	4929 X	3958	-0-	-971 B	-0-	3781 3	177 9	N	161	161 1		-0-
01	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4285 3	205 9	N	186	186 1		-0-
02	3892 X	3703	-0-	-189 B	-0-	3531 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
03	4309 X	4185	-0-	-124 B	-0-	3999 3	186 9	Y	169	169 1		-0-
04	4350 X	3780	-0-	-570 B	-0-	3608 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
05	4495 X	3795	-0-	-700 B	-0-	3627 3	168 9	Y	153	153 1		-0-
-----												
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836		
12	8959 X	6416	-0-	-2543 B	-0-	6316 3	100 9	N	91	91 1		-0-
01	8959 X	6075	-0-	-2884 B	-0-	5957 3	118 9	N	107	107 1		-0-
02	8092 X	4988	-0-	-3104 B	-0-	4894 3	94 9	N	85	85 1		-0-
03	7161 X	5774	-0-	-1387 B	-0-	5668 3	106 9	N	96	96 1		-0-
04	6300 X	5487	-0-	-813 B	-0-	5391 3	96 9	N	87	87 1		-0-
05	6417 X	6078	-0-	-339 B	-0-	5983 3	95 9	N	86	85 1	1 8	-0-
-----												
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041		
12	3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2563 3	233 9	N	212	212 1		-0-
01	3348 X	3119	-0-	-229 B	-0-	2890 3	229 9	N	208	208 1		-0-
02	3024 X	2552	-0-	-472 B	-0-	2355 3	197 9	Y	179	179 1		-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728 B	-0-	2153 3	219 9	Y	199	199 1		-0-
04	3030 X	3002	-0-	-28 B	-0-	2908 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
05	3131 X	2532	-0-	-599 B	-0-	2365 3	167 9	Y	152	152 1		-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541		
12	11718 X	9947	-0-	-1771 B	-0-	8733 3	1214 9	N	1104	1104 1		-0-
01	11222 X	9572	-0-	-1650 B	-0-	8329 3	1243 9	N	1130	1130 1		-0-
02	9632 X	8454	-0-	-1178 B	-0-	7337 3	1117 9	Y	1015	1015 1		-0-
03	10199 X	9158	-0-	-1041 B	-0-	7958 3	1200 9	Y	1091	1091 1		-0-
04	9630 X	8544	-0-	-1086 B	-0-	7441 3	1103 9	Y	1003	1003 1		-0-
05	9951 X	8569	-0-	-1382 B	-0-	7501 3	1068 9	Y	971	971 1		-0-
-----												
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602		
12	1674 X	1516	-0-	-158 B	-0-	1453 3	63 9	Y	57	57 1		-0-
01	1674 X	1488	-0-	-186 B	-0-	1429 3	59 9	Y	54	54 1		-0-
02	1512 X	1341	-0-	-171 B	-0-	1286 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
03	1674 X	1384	-0-	-290 B	-0-	1323 3	61 9	Y	55	55 1		-0-
04	1470 X	619	-0-	-851 B	-0-	579 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
05	1519 X	992	-0-	-527 B	-0-	934 3	58 9	Y	53	53 1		-0-
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
12	5735 X	4481	-0-	-1254 B	-0-	3834 3	647 9	N	588	588 1		-0-
01	5177 X	4392	-0-	-785 B	-0-	3762 3	630 9	N	573	573 1		-0-
02	4620 X	3837	-0-	-783 B	-0-	3297 3	540 9	Y	491	491 1		-0-
03	4929 X	4088	-0-	-841 B	-0-	3518 3	570 9	Y	518	518 1		-0-
04	4560 X	3525	-0-	-1035 B	-0-	3050 3	475 9	Y	432	432 1		-0-
05	4495 X	3311	-0-	-1184 B	-0-	2812 3	499 9	Y	454	454 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
12	12524	X	10937	-0-	-1587	B	-0-	8893	3	2044	9	N	1858	1858	1	-0-
01	11501	X	10756	-0-	-745	B	-0-	8695	3	2061	9	N	1874	1874	1	-0-
02	10304	X	9367	-0-	-937	B	-0-	7610	3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
03	11408	X	9987	-0-	-1421	B	-0-	8088	3	1899	9	Y	1726	1726	1	-0-
04	10860	X	9716	-0-	-1144	B	-0-	7878	3	1838	9	Y	1671	1671	1	-0-
05	10943	X	9521	-0-	-1422	B	-0-	7704	3	1817	9	Y	1652	1652	1	-0-
-----																
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402				
12	3720	X	3397	-0-	-323	B	-0-	3339	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
01	3627	X	2914	-0-	-713	B	-0-	2859	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
02	3276	X	2548	-0-	-728	B	-0-	2498	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
03	3534	X	2861	-0-	-673	B	-0-	2807	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
04	3390	X	3000	-0-	-390	B	-0-	2949	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
05	3410	X	2969	-0-	-441	B	-0-	2921	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
-----																
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942				
12	4340	X	3944	-0-	-396	B	-0-	3728	3	216	9	Y	196	196	1	-0-
01	4340	X	3942	-0-	-398	B	-0-	3722	3	220	9	Y	200	200	1	-0-
02	3780	X	3267	-0-	-513	B	-0-	3107	3	160	9	Y	145	145	1	-0-
03	4185	X	3689	-0-	-496	B	-0-	3513	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
04	4050	X	2452	-0-	-1598	B	-0-	2328	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
05	3937	X	3549	-0-	-388	B	-0-	3378	3	171	9	Y	155	155	1	-0-
-----																
EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350				
12	10635	X	10635	-0-	-0-	B	-0-	9555	3	1080	9	N	982	982	1	-0-
01	10571	X	10273	-0-	-298	B	-0-	9219	3	1054	9	N	958	958	1	-0-
02	9576	X	8613	-0-	-963	B	-0-	7617	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
03	10633	X	8462	-0-	-2171	B	-0-	7377	3	1085	9	Y	986	986	1	-0-
04	10290	X	8018	-0-	-2272	B	-0-	6996	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
05	10633	X	8497	-0-	-2136	B	-0-	7439	3	1058	9	Y	962	962	1	-0-
-----																
EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212				
12	10075	X	8719	-0-	-1356	B	-0-	6885	3	1834	9	N	1667	1667	1	-0-
01	9889	X	8488	-0-	-1401	B	-0-	6667	3	1821	9	N	1655	1655	1	-0-
02	8680	X	7310	-0-	-1370	B	-0-	5716	3	1594	9	Y	1449	1449	1	-0-
03	9362	X	8479	-0-	-883	B	-0-	6588	3	1891	9	Y	1719	1719	1	-0-
04	8760	X	7863	-0-	-897	B	-0-	6092	3	1771	9	Y	1610	1610	1	-0-
05	8711	X	7928	-0-	-783	B	-0-	6151	3	1777	9	Y	1615	1615	1	-0-
-----																
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302				
12	2356	X	2199	-0-	-157	B	-0-	2085	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
01	2294	X	2113	-0-	-181	B	-0-	1996	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
02	2044	X	2040	-0-	-4	B	-0-	1852	3	188	9	Y	171	171	1	-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	B	-0-	1836	3	563	9	Y	512	512	1	-0-
04	2160	X	1927	-0-	-233	B	-0-	1682	3	245	9	Y	223	223	1	-0-
05	2263	X	1908	-0-	-355	B	-0-	1019	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
-----																
GLOOR 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222				
12	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	3962	3	287	9	N	261	261	1	-0-
01	4216	X	3840	-0-	-376	B	-0-	3647	3	193	9	N	175	175	1	-0-
02	3808	X	3618	-0-	-190	B	-0-	3438	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
03	4247	X	3545	-0-	-702	B	-0-	3368	3	177	9	Y	161	161	1	-0-
04	4110	X	3238	-0-	-872	B	-0-	3075	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
05	4247	X	3251	-0-	-996	B	-0-	3085	3	166	9	Y	151	151	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	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
12	11780 X	11295	-0-	-485 B	-0-	9130 3	2165 9	N	1968	1968 1		-0-
01	11594 X	10896	-0-	-698 B	-0-	8769 3	2127 9	N	1934	1934 1		-0-
02	10332 X	9489	-0-	-843 B	-0-	7585 3	1904 9	Y	1731	1731 1		-0-
03	11315 X	9543	-0-	-1772 B	-0-	7639 3	1904 9	Y	1731	1731 1		-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14162	- 19062
12	9579 X	8306	-0-	-1273 B	-0-	7772 3	534 9	N	485	485 1		-0-
01	9145 X	8392	-0-	-753 B	-0-	7832 3	560 9	N	509	509 1		-0-
02	7952 X	6953	-0-	-999 B	-0-	6498 3	455 9	Y	414	414 1		-0-
03	8649 X	8213	-0-	-436 B	-0-	7674 3	539 9	Y	490	490 1		-0-
04	8160 X	7862	-0-	-298 B	-0-	7348 3	514 9	Y	467	467 1		-0-
05	8401 X	7836	-0-	-565 B	-0-	7337 3	499 9	Y	454	454 1		-0-
-----												
WARZECHA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880	- 18783
12	6014 X	5178	-0-	-836 B	-0-	4862 3	316 9	N	287	287 1		-0-
01	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-0-	4482 3	285 9	N	259	259 1		-0-
02	5180 X	5043	-0-	-137 B	-0-	4731 3	312 9	N	284	284 1		-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5575 3	349 9	N	317	317 1		-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	4956 3	304 9	N	276	276 1		-0-
05	5580 X	5267	-0-	-313 B	-0-	4962 3	305 9	N	277	277 1		-0-
-----												
BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850	- 17912
12	4836 X	4010	-0-	-826 B	-0-	3394 3	616 9	N	560	560 1		-0-
01	4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	2866 3	594 9	N	540	540 1		-0-
02	3696 X	3076	-0-	-620 B	-0-	2545 3	531 9	Y	483	483 1		-0-
03	3999 X	3268	-0-	-731 B	-0-	2711 3	557 9	Y	506	506 1		-0-
04	3870 X	3102	-0-	-768 B	-0-	2589 3	513 9	Y	466	466 1		-0-
05	3999 X	3138	-0-	-861 B	-0-	2628 3	510 9	Y	464	464 1		-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872
12	7812 X	6996	-0-	-816 B	-0-	5571 3	1425 9	N	1295	1295 1		-0-
01	7657 X	6855	-0-	-802 B	-0-	5466 3	1389 9	N	1263	1263 1		-0-
02	6692 X	5608	-0-	-1084 B	-0-	4474 3	1134 9	Y	1031	1031 1		-0-
03	7223 X	6646	-0-	-577 B	-0-	5287 3	1359 9	Y	1235	1235 1		-0-
04	6780 X	6265	-0-	-515 B	-0-	5004 3	1261 9	Y	1146	1146 1		-0-
05	7006 X	6352	-0-	-654 B	-0-	5090 3	1262 9	Y	1147	1147 1		-0-
-----												
MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745
12	1457 X	1074	-0-	-383 B	-0-	1074 3		Y	-0-			-0-
01	1488 X	1283	-0-	-205 B	-0-	1274 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
02	1344 X	846	-0-	-498 B	-0-	844 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	1488 X	891	-0-	-597 B	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
04	1540 X	1540	-0-	-0- B	-0-	1520 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
05	1271 X	1170	-0-	-101 B	-0-	1170 3		Y	-0-			-0-
-----												
FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900
12	3379 X	2907	-0-	-472 B	-0-	2703 3	204 9	Y	185	185 1		-0-
01	3317 X	2774	-0-	-543 B	-0-	2590 3	184 9	Y	167	167 1		-0-
02	2912 X	2472	-0-	-440 B	-0-	2333 3	139 9	Y	126	126 1		-0-
03	3069 X	2642	-0-	-427 B	-0-	2506 3	136 9	Y	124	124 1		-0-
04	2880 X	2541	-0-	-339 B	-0-	2378 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
05	2914 X	2552	-0-	-362 B	-0-	2413 3	139 9	Y	126	126 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 #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
12		2015 X	1466	-0-	-549 B	-0-	1089 3	377 9	N		343	343 1	-0-
01		2015 X	1283	-0-	-732 B	-0-	994 3	289 9	N		263	263 1	-0-
02		1484 X	1062	-0-	-422 B	-0-	818 3	244 9	Y		222	222 1	-0-
03		1581 X	1138	-0-	-443 B	-0-	875 3	263 9	Y		239	239 1	-0-
04		1410 X	1159	-0-	-251 B	-0-	916 3	243 9	Y		221	221 1	-0-
05		1457 X	1026	-0-	-431 B	-0-	795 3	231 9	Y		210	210 1	-0-
-----													
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789													
12		2790 X	1080	-0-	-1710 B	-0-	872 3	208 9	N		189	189 1	-0-
01		2263 X	1038	-0-	-1225 B	-0-	859 3	179 9	N		163	163 1	-0-
02		1708 X	684	-0-	-1024 B	-0-	552 3	132 9	Y		120	120 1	-0-
03		1643 X	814	-0-	-829 B	-0-	669 3	145 9	Y		132	132 1	-0-
04		1290 X	495	-0-	-795 B	-0-	397 3	98 9	Y		89	89 1	-0-
05		1085 X	621	-0-	-464 B	-0-	499 3	122 9	Y		111	111 1	-0-
-----													
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652													
12		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	3915 3	161 9	Y		146	146 1	-0-
01		3968 X	3958	-0-	-10 B	-0-	3820 3	138 9	Y		125	125 1	-0-
02		3528 X	3526	-0-	-2 B	-0-	3398 3	128 9	Y		116	116 1	-0-
03		4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3741 3	151 9	Y		137	137 1	-0-
04		3930 X	3655	-0-	-275 B	-0-	3525 3	130 9	Y		118	118 1	-0-
05		4061 X	3594	-0-	-467 B	-0-	3469 3	125 9	Y		114	114 1	-0-
-----													
RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902													
12		2790 X	2217	-0-	-573 B	-0-	1914 3	303 9	N		275	275 1	-0-
01		2697 X	2146	-0-	-551 B	-0-	1838 3	308 9	N		280	280 1	-0-
02		2128 X	1340	-0-	-788 B	-0-	1135 3	205 9	Y		186	186 1	-0-
03		2356 X	1404	-0-	-952 B	-0-	1217 3	187 9	Y		170	170 1	-0-
04		2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	1390 3	201 9	Y		183	183 1	-0-
05		2232 X	1964	-0-	-268 B	-0-	1734 3	230 9	Y		209	209 1	-0-
-----													
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632													
12		3286 X	2932	-0-	-354 B	-0-	2496 3	436 9	N		396	396 1	-0-
01		3131 X	2848	-0-	-283 B	-0-	2408 3	440 9	N		400	400 1	-0-
02		2828 X	2454	-0-	-374 B	-0-	2071 3	383 9	Y		348	348 1	-0-
03		3131 X	2705	-0-	-426 B	-0-	2297 3	408 9	Y		371	371 1	-0-
04		2910 X	2615	-0-	-295 B	-0-	2228 3	387 9	Y		352	352 1	-0-
05		2945 X	2857	-0-	-88 B	-0-	2452 3	405 9	Y		368	368 1	-0-
-----													
KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775													
12		14725 X	12167	-0-	-2558 B	-0-	10276 3	1891 9	N		1719	1719 1	-0-
01		14725 X	12031	-0-	-2694 B	-0-	10292 3	1739 9	N		1581	1581 1	-0-
02		11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	9365 3	1802 9	Y		1638	1638 1	-0-
03		12415 X	12415	-0-	-0- B	-0-	10434 3	1981 9	Y		1801	1801 1	-0-
04		11764 X	11764	-0-	-0- B	-0-	9914 3	1850 9	Y		1682	1682 1	-0-
05		12369 X	2921	-0-	-9448 B	-0-	2463 3	458 9	Y		416	416 1	-0-
-----													
J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951													
12		3162 X	2894	-0-	-268 B	-0-	2743 3	151 9	Y		137	137 1	-0-
01		3162 X	2812	-0-	-350 B	-0-	2644 3	168 9	Y		153	153 1	-0-
02		2772 X	2486	-0-	-286 B	-0-	2399 3	87 9	Y		79	79 1	-0-
03		3069 X	2791	-0-	-278 B	-0-	2704 3	87 9	Y		79	79 1	-0-
04		2970 X	2605	-0-	-365 B	-0-	2529 3	76 9	Y		69	69 1	-0-
05		2883 X	2674	-0-	-209 B	-0-	2610 3	64 9	Y		58	58 1	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2787 X	2787	-0-	-0- B	-0-	2696	3	91 9 Y	83	83 1	-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	2643	3	97 9 Y	88	88 1	-0-
02	2604 X	2428	-0-	-176 B	-0-	2349	3	79 9 Y	72	72 1	-0-
03	2883 X	2392	-0-	-491 B	-0-	2323	3	69 9 Y	63	63 1	-0-
04	2790 X	2495	-0-	-295 B	-0-	2398	3	97 9 Y	88	88 1	-0-
05	2790 X	2254	-0-	-536 B	-0-	2187	3	67 9 Y	61	61 1	-0-
-----											
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512	
12	5921 X	5103	-0-	-818 B	-0-	4912	3	191 9 N	174	174 1	-0-
01	5828 X	5077	-0-	-751 B	-0-	4862	3	215 9 N	195	195 1	-0-
02	5040 X	4632	-0-	-408 B	-0-	4460	3	172 9 N	156	156 1	-0-
03	5425 X	4959	-0-	-466 B	-0-	4779	3	180 9 N	164	164 1	-0-
04	5160 X	4741	-0-	-419 B	-0-	4576	3	165 9 N	150	150 1	-0-
05	5115 X	4864	-0-	-251 B	-0-	4695	3	169 9 N	154	154 1	-0-
-----											
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903	
12	4030 X	3848	-0-	-182 B	-0-	3780	3	68 9 Y	62	62 1	-0-
01	3968 X	3662	-0-	-306 B	-0-	3606	3	56 9 Y	51	51 1	-0-
02	3528 X	3408	-0-	-120 B	-0-	3329	3	79 9 Y	72	72 1	-0-
03	3906 X	3688	-0-	-218 B	-0-	3629	3	59 9 Y	54	54 1	-0-
04	3780 X	3390	-0-	-390 B	-0-	3337	3	53 9 Y	48	48 1	-0-
05	3844 X	3610	-0-	-234 B	-0-	3568	3	42 9 Y	38	38 1	-0-
-----											
COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662	
12	2201 X	1944	-0-	-257 B	-0-	1877	3	10 4 N	52	182 1	69
01	2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-	1861	3	10 4 N	47		116
02	1932 X	1674	-0-	-258 B	-0-	1619	3	8 4 N	43		159
03	1953 X	1867	-0-	-86 B	-0-	1811	3	8 4 N	44		203
04	1890 X	1778	-0-	-112 B	-0-	1726	3	7 4 N	41	194 1	50
05	1953 X	1761	-0-	-192 B	-0-	1709	3	7 4 N	41		91
-----											
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912	
12	2449 X	2232	-0-	-217 B	-0-	2192	3	40 9 Y	36	36 1	-0-
01	2418 X	2136	-0-	-282 B	-0-	2096	3	40 9 Y	36	36 1	-0-
02	2324 X	1968	-0-	-356 B	-0-	1938	3	30 9 Y	27	27 1	-0-
03	2573 X	2142	-0-	-431 B	-0-	2109	3	33 9 Y	30	30 1	-0-
04	2490 X	2022	-0-	-468 B	-0-	1990	3	32 9 Y	29	29 1	-0-
05	2232 X	2038	-0-	-194 B	-0-	2009	3	29 9 Y	26	26 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13670 - 18301	
12	5890 X	4998	-0-	-892 B	-0-	3883	3	1115 9 N	1014	1014 1	-0-
01	5673 X	4841	-0-	-832 B	-0-	3764	3	1077 9 N	979	979 1	-0-
02	4956 X	4222	-0-	-734 B	-0-	3270	3	952 9 Y	865	865 1	-0-
03	5363 X	4610	-0-	-753 B	-0-	3556	3	1054 9 Y	958	958 1	-0-
04	4980 X	4324	-0-	-656 B	-0-	3354	3	970 9 Y	882	882 1	-0-
05	4991 X	4269	-0-	-722 B	-0-	3323	3	946 9 Y	860	860 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BRUNS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14136 X	11886	-0-	-2250 B	-0-	126	1	9055	3	N	2459	2459	1	-0-
						2705	9							
01	13671 X	12076	-0-	-1595 B	-0-	435	1	9297	3	N	2131	2131	1	-0-
						2344	9							
02	11396 X	11052	-0-	-344 B	-0-	370	1	8558	3	Y	1931	1931	1	-0-
						2124	9							
03	12121 X	11770	-0-	-351 B	-0-	433	1	9125	3	Y	2011	2011	1	-0-
						2212	9							
04	11700 X	11226	-0-	-474 B	-0-	426	1	8681	3	Y	1926	1926	1	-0-
						2119	9							
05	12245 X	11439	-0-	-806 B	-0-	453	1	8887	3	Y	1908	1908	1	-0-
						2099	9							
-----														
BRUNS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371		
12	6076 X	2251	-0-	-3825 B	-0-	23	1	1663	3	N	514	514	1	-0-
						565	9							
01	5921 X	3761	-0-	-2160 B	-0-	124	1	2656	3	N	892	892	1	-0-
						981	9							
02	6928 X	6928	-0-	-0- B	-0-	231	1	5338	3	Y	1235	1235	1	-0-
						1359	9							
03	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	149	1	3139	3	Y	872	872	1	-0-
						959	9							
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	183	1	3724	3	Y	1052	1052	1	-0-
						1157	9							
05	7657 X	3624	-0-	-4033 B	-0-	133	1	2618	3	Y	794	794	1	-0-
						873	9							
-----														
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311		
12	8091 X	6467	-0-	-1624 B	-0-	5749	3	718	9	N	653	653	1	-0-
						5749	3							
01	8091 X	6626	-0-	-1465 B	-0-	5749	3	877	9	N	797	797	1	-0-
						5226	3							
02	6720 X	6061	-0-	-659 B	-0-	5226	3	835	9	Y	759	759	1	-0-
						5618	3							
03	7223 X	6344	-0-	-879 B	-0-	5618	3	726	9	Y	660	660	1	-0-
						5345	3							
04	6450 X	6025	-0-	-425 B	-0-	5345	3	680	9	Y	618	618	1	-0-
						5449	3							
05	6696 X	6124	-0-	-572 B	-0-	5449	3	675	9	Y	614	614	1	-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081		
12	8835 X	7579	-0-	-1256 B	-0-	5960	3	1619	9	N	1472	1472	1	-0-
						5775	3							
01	8525 X	7384	-0-	-1141 B	-0-	5775	3	1609	9	N	1463	1463	1	-0-
						5127	3							
02	7420 X	6487	-0-	-933 B	-0-	5127	3	1360	9	Y	1236	1236	1	-0-
						5546	3							
03	7998 X	7061	-0-	-937 B	-0-	5546	3	1515	9	Y	1377	1377	1	-0-
						5364	3							
04	7560 X	6776	-0-	-784 B	-0-	5364	3	1412	9	Y	1284	1284	1	-0-
						5447	3							
05	7564 X	6806	-0-	-758 B	-0-	5447	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
-----														
BRUNS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181		
12	10602 X	9479	-0-	-1123 B	-0-	101	1	7244	3	N	1940	1940	1	-0-
						2134	9							
01	10199 X	9101	-0-	-1098 B	-0-	328	1	7010	3	N	1603	1603	1	-0-
						1763	9							
02	8764 X	7938	-0-	-826 B	-0-	266	1	6140	3	Y	1393	1393	1	-0-
						1532	9							
03	9703 X	8729	-0-	-974 B	-0-	322	1	6787	3	Y	1473	1473	1	-0-
						1620	9							
04	9180 X	8248	-0-	-932 B	-0-	314	1	6397	3	Y	1397	1397	1	-0-
						1537	9							
05	9486 X	8445	-0-	-1041 B	-0-	335	1	6569	3	Y	1401	1401	1	-0-
						1541	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4836 X	4275	-0-	-561 B	-0-	4222 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
01	4681 X	4071	-0-	-610 B	-0-	3985 3	86 9	Y	78	78 1	-0-
02	4172 X	3742	-0-	-430 B	-0-	3666 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
03	4495 X	4029	-0-	-466 B	-0-	3983 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
04	4200 X	3870	-0-	-330 B	-0-	3792 3	78 9	Y	71	71 1	-0-
05	4278 X	3818	-0-	-460 B	-0-	3700 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
12	11129 X	9217	-0-	-1912 B	-0-	7102 3	2115 9	N	1923	1923 1	-0-
01	10819 X	9167	-0-	-1652 B	-0-	7040 3	2127 9	N	1934	1934 1	-0-
02	9492 X	8047	-0-	-1445 B	-0-	6204 3	1843 9	Y	1675	1675 1	-0-
03	10509 X	8777	-0-	-1732 B	-0-	6766 3	2011 9	Y	1828	1828 1	-0-
04	9270 X	8319	-0-	-951 B	-0-	6426 3	1893 9	Y	1721	1721 1	-0-
05	9207 X	8398	-0-	-809 B	-0-	6507 3	1891 9	Y	1719	1719 1	-0-
-----											
DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901	
12	18259 X	13000	-0-	-5259 B	-0-	9986 3	3014 9	N	2740	2740 1	-0-
01	17391 X	14070	-0-	-3321 B	-0-	447 1	10786 3	N	2579	2579 1	-0-
						2837 9					
02	14924 X	12815	-0-	-2109 B	-0-	404 1	9849 3	Y	2329	2329 1	-0-
						2562 9					
03	15779 X	13578	-0-	-2201 B	-0-	356 1	10109 3	Y	2830	2830 1	-0-
						3113 9					
04	14670 X	13233	-0-	-1437 B	-0-	545 1	9915 3	Y	2521	2521 1	-0-
						2773 9					
05	14198 X	13291	-0-	-907 B	-0-	524 1	10060 3	Y	2461	2461 1	-0-
						2707 9					
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821	
12	11749 X	9431	-0-	-2318 B	-0-	8355 3	1076 9	N	978	978 1	-0-
01	11749 X	9267	-0-	-2482 B	-0-	8216 3	1051 9	N	955	955 1	-0-
02	10612 X	7562	-0-	-3050 B	-0-	6670 3	892 9	Y	811	811 1	-0-
03	10478 X	9184	-0-	-1294 B	-0-	8102 3	1082 9	Y	984	984 1	-0-
04	9480 X	8009	-0-	-1471 B	-0-	7160 3	849 9	Y	772	772 1	-0-
05	9424 X	7191	-0-	-2233 B	-0-	6415 3	776 9	Y	705	705 1	-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971	
12	12834 X	10938	-0-	-1896 B	-0-	8565 3	2373 9	N	2157	2157 1	-0-
01	12493 X	10834	-0-	-1659 B	-0-	8461 3	2373 9	N	2157	2157 1	-0-
02	10780 X	9685	-0-	-1095 B	-0-	7500 3	2185 9	Y	1986	1986 1	-0-
03	11625 X	10368	-0-	-1257 B	-0-	8012 3	2356 9	Y	2142	2142 1	-0-
04	10920 X	9900	-0-	-1020 B	-0-	7652 3	2248 9	Y	2044	2044 1	-0-
05	10943 X	10005	-0-	-938 B	-0-	7832 3	2173 9	Y	1975	1975 1	-0-
-----											
HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742	
12	9982 X	8539	-0-	-1443 B	-0-	7997 3	542 9	Y	493	493 1	-0-
01	10075 X	8689	-0-	-1386 B	-0-	8127 3	562 9	Y	511	511 1	-0-
02	9100 X	8391	-0-	-709 B	-0-	7837 3	554 9	Y	504	504 1	-0-
03	10075 X	8775	-0-	-1300 B	-0-	8213 3	562 9	Y	511	511 1	-0-
04	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	8351 3	557 9	Y	506	506 1	-0-
05	9300 X	8302	-0-	-998 B	-0-	7785 3	517 9	Y	470	470 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	6045 X	4802	-0-	-1243 B	-0-	3841	3	961 9	N	874	874 1	-0-
01	5704 X	4473	-0-	-1231 B	-0-	3550	3	923 9	N	839	839 1	-0-
02	4788 X	3984	-0-	-804 B	-0-	3153	3	831 9	Y	755	755 1	-0-
03	5022 X	4407	-0-	-615 B	-0-	3504	3	903 9	Y	821	821 1	-0-
04	4770 X	4024	-0-	-746 B	-0-	3210	3	814 9	Y	740	740 1	-0-
05	4805 X	4076	-0-	-729 B	-0-	3239	3	837 9	Y	761	761 1	-0-
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297		
12	4836 X	4276	-0-	-560 B	-0-	3374	3	902 9	N	820	820 1	-0-
01	4836 X	3782	-0-	-1054 B	-0-	2953	3	829 9	N	754	754 1	-0-
02	4368 X	3703	-0-	-665 B	-0-	2952	3	751 9	Y	683	683 1	-0-
03	4495 X	3950	-0-	-545 B	-0-	3155	3	795 9	Y	723	723 1	-0-
04	4350 X	3551	-0-	-799 B	-0-	2822	3	729 9	Y	663	663 1	-0-
05	4278 X	3594	-0-	-684 B	-0-	2837	3	757 9	Y	688	688 1	-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901		
12	17670 X	13900	-0-	-3770 B	-0-	10926	3	2974 9	N	2704	2704 1	-0-
01	16926 X	14153	-0-	-2773 B	-0-	455	1	10986 3	N	2465	2465 1	-0-
						2712	9					
02	14420 X	13162	-0-	-1258 B	-0-	417	1	10179 3	Y	2333	2333 1	-0-
						2566	9					
03	15252 X	13555	-0-	-1697 B	-0-	361	1	10268 3	Y	2660	2660 1	-0-
						2926	9					
04	13830 X	13470	-0-	-360 B	-0-	576	1	10476 3	Y	2198	2198 1	-0-
						2418	9					
*05	23329 X	23329	-0-	-0- B	-0-	1035	1	19881 3	Y	2194	2194 1	-0-
						2413	9					
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961		
12	10974 X	8249	-0-	-2725 B	-0-	6392	3	1857 9	N	1688	1688 1	-0-
01	9734 X	6841	-0-	-2893 B	-0-	216	1	5210 3	N	1286	1286 1	-0-
						1415	9					
02	7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	251	1	6127 3	Y	1466	1466 1	-0-
						1613	9					
03	8246 X	7683	-0-	-563 B	-0-	204	1	5803 3	Y	1524	1524 1	-0-
						1676	9					
04	7980 X	7574	-0-	-406 B	-0-	324	1	5885 3	Y	1241	1241 1	-0-
						1365	9					
05	8835 X	8041	-0-	-794 B	-0-	326	1	6255 3	Y	1327	1327 1	-0-
						1460	9					
-----												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501		
12	8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	6615	3	1807 9	N	1643	1643 1	-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0- B	-0-	5099	3	1466 9	N	1333	1333 1	-0-
02	10248 X	4845	-0-	-5403 B	-0-	3761	3	1084 9	Y	985	985 1	-0-
03	11346 X	3868	-0-	-7478 B	-0-	2876	3	992 9	Y	902	902 1	-0-
04	10980 X	2986	-0-	-7994 B	-0-	2166	3	820 9	Y	745	745 1	-0-
05	8432 X	3517	-0-	-4915 B	-0-	2420	3	1097 9	Y	997	997 1	-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921		
12	13330 X	12801	-0-	-529 B	-0-	10514	3	2287 9	N	2079	2079 1	-0-
01	15717 X	13264	-0-	-2453 B	-0-	10876	3	2388 9	N	2171	2171 1	-0-
02	15456 X	11916	-0-	-3540 B	-0-	9928	3	1988 9	Y	1807	1807 1	-0-
03	17112 X	12591	-0-	-4521 B	-0-	10489	3	2102 9	Y	1911	1911 1	-0-
04	16560 X	11981	-0-	-4579 B	-0-	9883	3	2098 9	Y	1907	1907 1	-0-
05	13268 X	10943	-0-	-2325 B	-0-	9193	3	1750 9	Y	1591	1591 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	5475 3	546 9	N	496	496 1		-0-
01	5146 X	4839	-0-	-307 B	-0-	4288 3	551 9	N	501	501 1		-0-
02	4788 X	4262	-0-	-526 B	-0-	3780 3	482 9	Y	438	438 1		-0-
03	6014 X	3709	-0-	-2305 B	-0-	3313 3	396 9	Y	360	360 1		-0-
04	5820 X	4611	-0-	-1209 B	-0-	4074 3	537 9	Y	488	488 1		-0-
05	6014 X	4396	-0-	-1618 B	-0-	3901 3	495 9	Y	450	450 1		-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971		
12	11997 X	10330	-0-	-1667 B	-0-	8509 3	1821 9	N	1655	1655 1		-0-
01	11377 X	9333	-0-	-2044 B	-0-	7729 3	1604 9	N	1458	1458 1		-0-
02	9828 X	8851	-0-	-977 B	-0-	7264 3	1587 9	Y	1443	1443 1		-0-
03	10385 X	9174	-0-	-1211 B	-0-	7490 3	1684 9	Y	1531	1531 1		-0-
04	9990 X	8648	-0-	-1342 B	-0-	7068 3	1580 9	Y	1436	1436 1		-0-
05	10323 X	8879	-0-	-1444 B	-0-	7238 3	1641 9	Y	1492	1492 1		-0-
-----												
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671		
12	15407 X	13210	-0-	-2197 B	-0-	10276 3	2934 9	N	2667	2667 1		-0-
01	14942 X	13066	-0-	-1876 B	-0-	10151 3	2915 9	N	2650	2650 1		-0-
02	13104 X	11625	-0-	-1479 B	-0-	9051 3	2574 9	Y	2340	2340 1		-0-
03	13919 X	12277	-0-	-1642 B	-0-	9547 3	2730 9	Y	2482	2482 1		-0-
04	13230 X	11794	-0-	-1436 B	-0-	9174 3	2620 9	Y	2382	2382 1		-0-
05	13206 X	12057	-0-	-1149 B	-0-	9424 3	2633 9	Y	2394	2394 1		-0-
-----												
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761		
12	18290 X	15642	-0-	-2648 B	-0-	14683 3	959 9	Y	872	872 1		-0-
01	17949 X	17597	-0-	-352 B	-0-	16531 3	1066 9	Y	969	969 1		-0-
02	15876 X	14671	-0-	-1205 B	-0-	13696 3	975 9	Y	886	886 1		-0-
03	17360 X	1444	-0-	-15916 B	-0-	1372 3	72 9	Y	65	65 1		-0-
04	17040 X	1468	-0-	-15572 B	-0-	1378 3	90 9	Y	82	82 1		-0-
05	17608 X	2087	-0-	-15521 B	-0-	2007 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351		
12	11222 X	9913	-0-	-1309 B	-0-	8410 3	1503 9	N	1366	1366 1		-0-
01	10819 X	9472	-0-	-1347 B	-0-	8084 3	1388 9	N	1262	1262 1		-0-
02	9520 X	8220	-0-	-1300 B	-0-	7066 3	1154 9	Y	1049	1049 1		-0-
03	10075 X	9176	-0-	-899 B	-0-	7568 3	1608 9	Y	1462	1462 1		-0-
04	9600 X	8666	-0-	-934 B	-0-	7197 3	1469 9	Y	1335	1335 1		-0-
05	9920 X	8761	-0-	-1159 B	-0-	7295 3	1466 9	Y	1333	1333 1		-0-
-----												
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711		
12	15748 X	13368	-0-	-2380 B	-0-	11745 3	1623 9	N	1475	1475 1		-0-
01	15748 X	13207	-0-	-2541 B	-0-	11495 3	1712 9	N	1556	1556 1		-0-
02	13888 X	11623	-0-	-2265 B	-0-	9980 3	1643 9	Y	1494	1494 1		-0-
03	14911 X	12717	-0-	-2194 B	-0-	10909 3	1808 9	Y	1644	1644 1		-0-
04	13770 X	11948	-0-	-1822 B	-0-	10239 3	1709 9	Y	1554	1554 1		-0-
05	13361 X	12029	-0-	-1332 B	-0-	10333 3	1696 9	Y	1542	1542 1		-0-
-----												
BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361		
12	8835 X	5035	-0-	-3800 B	-0-	4313 3	722 9	N	656	656 1		-0-
01	8835 X	7205	-0-	-1630 B	-0-	6189 3	1016 9	N	924	924 1		-0-
02	7000 X	6010	-0-	-990 B	-0-	5155 3	855 9	Y	777	777 1		-0-
03	7688 X	6531	-0-	-1157 B	-0-	5628 3	903 9	Y	821	821 1		-0-
04	7140 X	6254	-0-	-886 B	-0-	5404 3	850 9	Y	773	773 1		-0-
05	7192 X	6194	-0-	-998 B	-0-	5370 3	824 9	Y	749	749 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	7338	-0-	-1218 B	-0-	6298 3	1040 9	N	945	945 1		-0-
01	8308 X	7596	-0-	-712 B	-0-	6532 3	1064 9	N	967	967 1		-0-
02	7112 X	6546	-0-	-566 B	-0-	5682 3	864 9	Y	785	785 1		-0-
03	7564 X	6812	-0-	-752 B	-0-	5966 3	846 9	Y	769	769 1		-0-
04	7350 X	6490	-0-	-860 B	-0-	5684 3	806 9	Y	733	733 1		-0-
05	7595 X	6469	-0-	-1126 B	-0-	5664 3	805 9	Y	732	732 1		-0-
-----												
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
12	8742 X	7576	-0-	-1166 B	-0-	7435 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
01	8742 X	7467	-0-	-1275 B	-0-	7334 3	133 9	Y	121	121 1		-0-
02	7504 X	6457	-0-	-1047 B	-0-	6366 3	91 9	Y	83	83 1		-0-
03	8060 X	7223	-0-	-837 B	-0-	7118 3	105 9	Y	95	95 1		-0-
04	7500 X	6803	-0-	-697 B	-0-	6701 3	102 9	Y	93	93 1		-0-
05	7564 X	6863	-0-	-701 B	-0-	6757 3	106 9	Y	96	96 1		-0-
-----												
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
12	20181 X	16045	-0-	-4136 B	-0-	12464 3	3581 9	N	3255	3255 1		-0-
01	18972 X	15463	-0-	-3509 B	-0-	486 1	11718 3	N	2963	2963 1		-0-
02	16268 X	13804	-0-	-2464 B	-0-	3259 9	429 1	Y	2653	2653 1		-0-
03	17267 X	15103	-0-	-2164 B	-0-	2918 9	401 1	Y	3016	3016 1		-0-
04	16140 X	14518	-0-	-1622 B	-0-	3318 9	609 1	Y	2579	2579 1		-0-
05	16058 X	14183	-0-	-1875 B	-0-	2837 9	567 1	Y	2481	2481 1		-0-
						2729 9						
-----												
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
12	44919 X	34593	-0-	-10326 B	-0-	395 1	28339 3	N	5326	5326 1		-0-
01	44082 X	32198	-0-	-11884 B	-0-	5859 9	1179 1	N	5290	5290 1		-0-
02	37828 X	29224	-0-	-8604 B	-0-	5819 9	993 1	Y	4797	4797 1		-0-
03	40641 X	30837	-0-	-9804 B	-0-	5277 9	1156 1	Y	4833	4833 1		-0-
04	37950 X	28814	-0-	-9136 B	-0-	5316 9	1138 1	Y	4100	4100 1		-0-
05	34596 X	30944	-0-	-3652 B	-0-	1138 1	4510 9	Y	4205	4205 1		-0-
						1276 1	4626 9					
-----												
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
12	11842 X	10270	-0-	-1572 B	-0-	9788 3	482 9	Y	438	438 1		-0-
01	11408 X	9922	-0-	-1486 B	-0-	9463 3	459 9	Y	417	417 1		-0-
02	10108 X	8641	-0-	-1467 B	-0-	8293 3	348 9	Y	316	316 1		-0-
03	10943 X	9349	-0-	-1594 B	-0-	8977 3	372 9	Y	338	338 1		-0-
04	10320 X	8942	-0-	-1378 B	-0-	8597 3	345 9	Y	314	314 1		-0-
05	10261 X	8818	-0-	-1443 B	-0-	8486 3	332 9	Y	302	302 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		30008 X	24772	-0-	-5236 B	-0-	283 1	20268 3	N	3837	3837 1		-0-
							4221 9						
01		28737 X	24148	-0-	-4589 B	-0-	891 1	19054 3	N	3821	3821 1		-0-
							4203 9						
02		24668 X	20633	-0-	-4035 B	-0-	706 1	16326 3	Y	3274	3274 1		-0-
							3601 9						
03		26071 X	22113	-0-	-3958 B	-0-	849 1	17901 3	Y	3057	3057 1		-0-
							3363 9						
04		24870 X	21767	-0-	-3103 B	-0-	874 1	17798 3	Y	2814	2814 1		-0-
							3095 9						
05		24769 X	22209	-0-	-2560 B	-0-	926 1	18175 3	Y	2825	2825 1		-0-
							3108 9						
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331													
12		17701 X	12115	-0-	-5586 B	-0-	131 1	9373 3	N	2374	2374 1		-0-
							2611 9						
01		16369 X	16369	-0-	-0- B	-0-	585 1	12514 3	N	2973	2973 1		-0-
							3270 9						
02		13944 X	13226	-0-	-718 B	-0-	439 1	10159 3	Y	2389	2389 1		-0-
							2628 9						
03		15097 X	12801	-0-	-2296 B	-0-	470 1	9907 3	Y	2204	2204 1		-0-
							2424 9						
04		15840 X	12781	-0-	-3059 B	-0-	491 1	9990 3	Y	2091	2091 1		-0-
							2300 9						
05		16368 X	13433	-0-	-2935 B	-0-	515 1	10116 3	Y	2547	2547 1		-0-
							2802 9						
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451													
12		19887 X	19887	-0-	-0- B	-0-	207 1	14849 3	N	4392	4392 1		-0-
							4831 9						
01		17949 X	17188	-0-	-761 B	-0-	604 1	12914 3	N	3336	3336 1		-0-
							3670 9						
02		15309 X	15309	-0-	-0- B	-0-	506 1	11706 3	Y	2815	2815 1		-0-
							3097 9						
03		19902 X	16059	-0-	-3843 B	-0-	585 1	12332 3	Y	2856	2856 1		-0-
							3142 9						
04		19260 X	14836	-0-	-4424 B	-0-	559 1	11376 3	Y	2637	2637 1		-0-
							2901 9						
05		19902 X	14712	-0-	-5190 B	-0-	575 1	11290 3	Y	2588	2588 1		-0-
							2847 9						
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671													
12		19468 X	14361	-0-	-5107 B	-0-	11561 3	2800 9	N	2545	2545 1		-0-
							11771 3						
01		19468 X	14948	-0-	-4520 B	-0-	11771 3	3177 9	N	2888	2888 1		-0-
							9490 3						
02		17024 X	12187	-0-	-4837 B	-0-	9490 3	2697 9	Y	2452	2452 1		-0-
							9489 3						
03		18011 X	12595	-0-	-5416 B	-0-	9489 3	3106 9	Y	2824	2824 1		-0-
							9910 3						
04		15180 X	12469	-0-	-2711 B	-0-	9910 3	2559 9	Y	2326	2326 1		-0-
							11520 3						
05		14942 X	14335	-0-	-607 B	-0-	11520 3	2815 9	Y	2559	2559 1		-0-
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011													
12		13640 X	11141	-0-	-2499 B	-0-	8827 3	2314 9	N	2104	2104 1		-0-
							8578 3						
01		13640 X	10844	-0-	-2796 B	-0-	8578 3	2266 9	N	2060	2060 1		-0-
							7363 3						
02		11340 X	9373	-0-	-1967 B	-0-	7363 3	2010 9	Y	1827	1827 1		-0-
							8101 3						
03		12152 X	10325	-0-	-1827 B	-0-	8101 3	2224 9	Y	2022	2022 1		-0-
							7799 3						
04		11280 X	9855	-0-	-1425 B	-0-	7799 3	2056 9	Y	1869	1869 1		-0-
							6653 3						
05		11129 X	8419	-0-	-2710 B	-0-	6653 3	1766 9	Y	1605	1605 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	19282 X	12129	-0-	-7153 B	-0-	9860 3	2269 9	N	2063	2063 1	-0-
01	19282 X	10327	-0-	-8955 B	-0-	8382 3	1945 9	N	1768	1768 1	-0-
02	15736 X	11018	-0-	-4718 B	-0-	8772 3	2246 9	Y	2042	2042 1	-0-
03	15562 X	10784	-0-	-4778 B	-0-	8622 3	2162 9	Y	1965	1965 1	-0-
04	13020 X	10515	-0-	-2505 B	-0-	8314 3	2201 9	Y	2001	2001 1	-0-
05	12214 X	8143	-0-	-4071 B	-0-	6536 3	1607 9	Y	1461	1461 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
12	20111 X	20111	-0-	-0- B	-0-	16263 3	3848 9	N	3498	3498 1	-0-
01	18250 X	18250	-0-	-0- B	-0-	14789 3	3461 9	N	3146	3146 1	-0-
02	25900 X	15532	-0-	-10368 B	-0-	12465 3	3067 9	Y	2788	2788 1	-0-
03	28675 X	15779	-0-	-12896 B	-0-	12667 3	3112 9	Y	2829	2829 1	-0-
04	27750 X	13624	-0-	-14126 B	-0-	10926 3	2698 9	Y	2453	2453 1	-0-
05	20119 X	13905	-0-	-6214 B	-0-	11147 3	2758 9	Y	2507	2507 1	-0-
-----											
RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
12	13082 X	11197	-0-	-1885 B	-0-	10335 3	862 9	N	784	784 1	-0-
01	12586 X	10791	-0-	-1795 B	-0-	9927 3	864 9	N	785	785 1	-0-
02	11004 X	9458	-0-	-1546 B	-0-	8692 3	766 9	Y	696	696 1	-0-
03	11718 X	10287	-0-	-1431 B	-0-	9473 3	814 9	Y	740	740 1	-0-
04	11010 X	9668	-0-	-1342 B	-0-	8922 3	746 9	Y	678	678 1	-0-
05	11191 X	9831	-0-	-1360 B	-0-	9080 3	751 9	Y	683	683 1	-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
12	9114 X	7556	-0-	-1558 B	-0-	6504 3	1052 9	N	956	956 1	-0-
01	8711 X	6572	-0-	-2139 B	-0-	5663 3	909 9	N	826	826 1	-0-
02	7532 X	5763	-0-	-1769 B	-0-	4960 3	803 9	Y	730	730 1	-0-
03	8029 X	6036	-0-	-1993 B	-0-	5197 3	839 9	Y	763	763 1	-0-
04	7350 X	5857	-0-	-1493 B	-0-	5040 3	817 9	Y	743	743 1	-0-
05	7564 X	6091	-0-	-1473 B	-0-	5270 3	821 9	Y	746	746 1	-0-
-----											
CHARLES RIEDELSE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284	
12	21204 X	17359	-0-	-3845 B	-0-	15642 3	1717 9	N	1561	1561 1	-0-
01	20522 X	17052	-0-	-3470 B	-0-	15391 3	1661 9	N	1510	1510 1	-0-
02	17724 X	15025	-0-	-2699 B	-0-	13503 3	1522 9	Y	1384	1384 1	-0-
03	18941 X	16356	-0-	-2585 B	-0-	14688 3	1668 9	Y	1516	1516 1	-0-
04	17670 X	15429	-0-	-2241 B	-0-	13882 3	1547 9	Y	1406	1406 1	-0-
05	17360 X	15526	-0-	-1834 B	-0-	14012 3	1514 9	Y	1376	1376 1	-0-
-----											
CHARLES RIEDELSE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491	
12	14229 X	10860	-0-	-3369 B	-0-	9818 3	1042 9	N	947	947 1	-0-
01	13454 X	10467	-0-	-2987 B	-0-	9436 3	1031 9	N	937	937 1	-0-
02	11424 X	9234	-0-	-2190 B	-0-	8128 3	1106 9	Y	1005	1005 1	-0-
03	11997 X	9827	-0-	-2170 B	-0-	8776 3	1051 9	Y	955	955 1	-0-
04	11130 X	9207	-0-	-1923 B	-0-	8237 3	970 9	Y	882	882 1	-0-
05	10850 X	9212	-0-	-1638 B	-0-	8252 3	960 9	Y	873	873 1	-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611	
12	17050 X	14399	-0-	-2651 B	-0-	12306 3	2093 9	N	1903	1903 1	-0-
01	16306 X	14026	-0-	-2280 B	-0-	11991 3	2035 9	N	1850	1850 1	-0-
02	13972 X	12145	-0-	-1827 B	-0-	10372 3	1773 9	Y	1612	1612 1	-0-
03	14973 X	13074	-0-	-1899 B	-0-	11183 3	1891 9	Y	1719	1719 1	-0-
04	14010 X	12274	-0-	-1736 B	-0-	10547 3	1727 9	Y	1570	1570 1	-0-
05	14384 X	12332	-0-	-2052 B	-0-	10634 3	1698 9	Y	1544	1544 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 #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10850 X	9570	-0-	-1280 B	-0-	7757 3	1813 9	N	1648	1648 1	-0-
01	10447 X	9287	-0-	-1160 B	-0-	7461 3	1826 9	N	1660	1660 1	-0-
02	9156 X	7487	-0-	-1669 B	-0-	5917 3	1570 9	Y	1427	1427 1	-0-
03	9920 X	8086	-0-	-1834 B	-0-	6400 3	1686 9	Y	1533	1533 1	-0-
04	9270 X	7761	-0-	-1509 B	-0-	6158 3	1603 9	Y	1457	1457 1	-0-
05	9579 X	7551	-0-	-2028 B	-0-	6151 3	1400 9	Y	1273	1273 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411	
12	15903 X	12741	-0-	-3162 B	-0-	10575 3	2166 9	N	1969	1969 1	-0-
01	15252 X	11348	-0-	-3904 B	-0-	9340 3	2008 9	N	1825	1825 1	-0-
02	13216 X	9196	-0-	-4020 B	-0-	7496 3	1700 9	Y	1545	1545 1	-0-
03	14291 X	10986	-0-	-3305 B	-0-	9185 3	1801 9	Y	1637	1637 1	-0-
04	12930 X	10253	-0-	-2677 B	-0-	8503 3	1750 9	Y	1591	1591 1	-0-
05	12741 X	2831	-0-	-9910 B	-0-	2347 3	484 9	Y	440	440 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13680 - 18211	
12	6789 X	5113	-0-	-1676 B	-0-	3822 3	1291 9	N	1174	1174 1	-0-
01	6479 X	4728	-0-	-1751 B	-0-	3542 3	1186 9	N	1078	1078 1	-0-
02	5208 X	3674	-0-	-1534 B	-0-	2742 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
03	5673 X	5022	-0-	-651 B	-0-	3817 3	1205 9	Y	1095	1095 1	-0-
04	5250 X	4466	-0-	-784 B	-0-	3407 3	1059 9	Y	963	963 1	-0-
05	5115 X	4320	-0-	-795 B	-0-	3332 3	988 9	Y	898	898 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13660 - 18241	
12	5487 X	3854	-0-	-1633 B	-0-	3093 3	761 9	N	692	692 1	-0-
01	5394 X	4849	-0-	-545 B	-0-	3849 3	1000 9	N	909	909 1	-0-
02	4816 X	4078	-0-	-738 B	-0-	3305 3	773 9	Y	703	703 1	-0-
03	5053 X	4214	-0-	-839 B	-0-	3387 3	827 9	Y	752	752 1	-0-
04	4680 X	3514	-0-	-1166 B	-0-	2857 3	657 9	Y	597	597 1	-0-
05	4836 X	3934	-0-	-902 B	-0-	3168 3	766 9	Y	696	696 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161	
12	11222 X	9583	-0-	-1639 B	-0-	7778 3	1805 9	N	1641	1641 1	-0-
01	10695 X	9336	-0-	-1359 B	-0-	7574 3	1762 9	N	1602	1602 1	-0-
02	9184 X	8184	-0-	-1000 B	-0-	6623 3	1561 9	Y	1419	1419 1	-0-
03	9858 X	8858	-0-	-1000 B	-0-	7128 3	1730 9	Y	1573	1573 1	-0-
04	9270 X	8331	-0-	-939 B	-0-	6718 3	1613 9	Y	1466	1466 1	-0-
05	9579 X	7244	-0-	-2335 B	-0-	5928 3	1316 9	Y	1196	1196 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241	
12	7161 X	3507	-0-	-3654 B	-0-	2440 3	1067 9	N	970	970 1	-0-
01	7161 X	5709	-0-	-1452 B	-0-	4686 3	1023 9	N	930	930 1	-0-
02	6300 X	4846	-0-	-1454 B	-0-	3986 3	860 9	Y	782	782 1	-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	4676 3	1016 9	Y	924	924 1	-0-
04	5520 X	4922	-0-	-598 B	-0-	4029 3	893 9	Y	812	812 1	-0-
05	5704 X	4936	-0-	-768 B	-0-	4063 3	873 9	Y	794	794 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141	
12	7347 X	7241	-0-	-106 B	-0-	6589 3	652 9	N	593	593 1	-0-
01	8494 X	5829	-0-	-2665 B	-0-	4718 3	1111 9	N	1010	1010 1	-0-
02	10612 X	5093	-0-	-5519 B	-0-	4126 3	967 9	Y	879	879 1	-0-
03	11749 X	5233	-0-	-6516 B	-0-	4243 3	990 9	Y	900	900 1	-0-
04	11370 X	4927	-0-	-6443 B	-0-	3968 3	959 9	Y	872	872 1	-0-
05	7254 X	5070	-0-	-2184 B	-0-	4115 3	955 9	Y	868	868 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 #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8060 X	6230	-0-	-1830 B	-0-	5054 3	1176 9	N	1069	1069 1	-0-
01	7750 X	6061	-0-	-1689 B	-0-	4927 3	1134 9	N	1031	1031 1	-0-
02	6468 X	5288	-0-	-1180 B	-0-	4295 3	993 9	Y	903	903 1	-0-
03	6913 X	5830	-0-	-1083 B	-0-	4772 3	1058 9	Y	962	962 1	-0-
04	6510 X	5311	-0-	-1199 B	-0-	4323 3	988 9	Y	898	898 1	-0-
05	6231 X	5274	-0-	-957 B	-0-	4295 3	979 9	Y	890	890 1	-0-
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171	
12	10881 X	8139	-0-	-2742 B	-0-	6365 3	1774 9	N	1613	1613 1	-0-
01	10416 X	8678	-0-	-1738 B	-0-	7084 3	1594 9	N	1449	1449 1	-0-
02	8960 X	7484	-0-	-1476 B	-0-	6099 3	1385 9	Y	1259	1259 1	-0-
03	9362 X	8048	-0-	-1314 B	-0-	6566 3	1482 9	Y	1347	1347 1	-0-
04	8400 X	6991	-0-	-1409 B	-0-	5661 3	1330 9	Y	1209	1209 1	-0-
05	8680 X	6841	-0-	-1839 B	-0-	5541 3	1300 9	Y	1182	1182 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421	
12	12989 X	10712	-0-	-2277 B	-0-	8840 3	1872 9	N	1702	1702 1	-0-
01	12772 X	10630	-0-	-2142 B	-0-	8738 3	1892 9	N	1720	1720 1	-0-
02	10584 X	7967	-0-	-2617 B	-0-	6588 3	1379 9	Y	1254	1254 1	-0-
03	11563 X	10252	-0-	-1311 B	-0-	8439 3	1813 9	Y	1648	1648 1	-0-
04	10650 X	9708	-0-	-942 B	-0-	7979 3	1729 9	Y	1572	1572 1	-0-
*05	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	9598 3	2091 9	Y	1901	1901 1	-0-
-----											
DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471	
12	15872 X	13683	-0-	-2189 B	-0-	10969 3	2714 9	N	2467	2467 1	-0-
01	15872 X	13628	-0-	-2244 B	-0-	10923 3	2705 9	N	2459	2459 1	-0-
02	13888 X	10646	-0-	-3242 B	-0-	8456 3	2190 9	Y	1991	1991 1	-0-
03	15066 X	11865	-0-	-3201 B	-0-	9283 3	2582 9	Y	2347	2347 1	-0-
04	13950 X	10829	-0-	-3121 B	-0-	8328 3	2501 9	Y	2274	2274 1	-0-
05	13671 X	10903	-0-	-2768 B	-0-	8348 3	2555 9	Y	2323	2323 1	-0-
-----											
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511	
12	26164 X	20096	-0-	-6068 B	-0-	16231 3	3865 9	N	3514	3514 1	-0-
01	24893 X	20646	-0-	-4247 B	-0-	16701 3	3945 9	N	3586	3586 1	-0-
02	21000 X	17606	-0-	-3394 B	-0-	14271 3	3335 9	Y	3032	3032 1	-0-
03	23250 X	18464	-0-	-4786 B	-0-	14930 3	3534 9	Y	3213	3213 1	-0-
04	20310 X	17841	-0-	-2469 B	-0-	14841 3	3000 9	Y	2727	2727 1	-0-
05	20646 X	17615	-0-	-3031 B	-0-	14679 3	2936 9	Y	2669	2669 1	-0-
-----											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541	
12	13516 X	11699	-0-	-1817 B	-0-	10146 3	1553 9	N	1412	1412 1	-0-
01	12989 X	11192	-0-	-1797 B	-0-	9628 3	1564 9	N	1422	1422 1	-0-
02	11284 X	9843	-0-	-1441 B	-0-	8437 3	1406 9	Y	1278	1278 1	-0-
03	12059 X	10844	-0-	-1215 B	-0-	9296 3	1548 9	Y	1407	1407 1	-0-
04	11340 X	10242	-0-	-1098 B	-0-	8786 3	1456 9	Y	1324	1324 1	-0-
05	11687 X	10503	-0-	-1184 B	-0-	9009 3	1494 9	Y	1358	1358 1	-0-
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341	
12	12555 X	8551	-0-	-4004 B	-0-	7227 3	1324 9	N	1204	1204 1	-0-
01	11439 X	7898	-0-	-3541 B	-0-	6624 3	1274 9	N	1158	1158 1	-0-
02	10332 X	6798	-0-	-3534 B	-0-	5673 3	1125 9	Y	1023	1023 1	-0-
03	10261 X	6109	-0-	-4152 B	-0-	5075 3	1034 9	Y	940	940 1	-0-
04	8640 X	4611	-0-	-4029 B	-0-	3905 3	706 9	Y	642	642 1	-0-
05	8556 X	1187	-0-	-7369 B	-0-	1021 3	166 9	Y	151	151 1	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID ->	275911	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13710 - 19941	
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		
12	12568 X	12568	-0-	-0- B	-0-	9988 3	2580 9	N	2345	2345 1	-0-
01	11307 X	11307	-0-	-0- B	-0-	349 1	8433 3	N	2295	2295 1	-0-
						2525 9					
02	12083 X	12083	-0-	-0- B	-0-	386 1	9406 3	Y	2083	2083 1	-0-
						2291 9					
03	11451 X	11451	-0-	-0- B	-0-	309 1	8788 3	Y	2140	2140 1	-0-
						2354 9					
04	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	493 1	8965 3	Y	2002	2002 1	-0-
						2202 9					
*05	11472 X	11472	-0-	-0- B	-0-	460 1	8844 3	Y	1971	1971 1	-0-
						2168 9					
-----											
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID ->	276089	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13590 - 18401	
12	14415 X	10546	-0-	-3869 B	-0-	8731 3	1815 9	N	1650	1650 1	-0-
01	13733 X	10386	-0-	-3347 B	-0-	8657 3	1729 9	N	1572	1572 1	-0-
02	11452 X	10077	-0-	-1375 B	-0-	8586 3	1491 9	Y	1355	1355 1	-0-
03	11501 X	9763	-0-	-1738 B	-0-	8125 3	1638 9	Y	1489	1489 1	-0-
04	10830 X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7656 3	1508 9	Y	1371	1371 1	-0-
05	10540 X	9285	-0-	-1255 B	-0-	7727 3	1558 9	Y	1416	1416 1	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID ->	276228	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13552 - 20001	
12	36425 X	22138	-0-	-14287 B	-0-	18576 3	3562 9	N	3238	3238 1	-0-
01	33480 X	20569	-0-	-12911 B	-0-	17204 3	3365 9	N	3059	3059 1	-0-
02	27692 X	18820	-0-	-8872 B	-0-	15850 3	2970 9	Y	2700	2700 1	-0-
03	27528 X	20445	-0-	-7083 B	-0-	17285 3	3160 9	Y	2873	2873 1	-0-
04	25650 X	18663	-0-	-6987 B	-0-	15780 3	2883 9	Y	2621	2621 1	-0-
05	22134 X	18147	-0-	-3987 B	-0-	15341 3	2806 9	Y	2551	2551 1	-0-
-----											
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID ->	276230	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	13754	PERF.13740 - 18422	
12	16678 X	13668	-0-	-3010 B	-0-	11981 3	1687 9	N	1534	1534 1	-0-
01	16151 X	12145	-0-	-4006 B	-0-	10511 3	1634 9	N	1485	1485 1	-0-
02	13720 X	8886	-0-	-4834 B	-0-	7717 3	1169 9	Y	1063	1063 1	-0-
03	14353 X	9296	-0-	-5057 B	-0-	8011 3	1285 9	Y	1168	1168 1	-0-
04	13230 X	9070	-0-	-4160 B	-0-	7812 3	1258 9	Y	1144	1144 1	-0-
05	13671 X	10619	-0-	-3052 B	-0-	9156 3	1463 9	Y	1330	1330 1	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID ->	276233	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13640 - 19812	
12	37355 X	28667	-0-	-8688 B	-0-	24557 3	4110 9	N	3736	3736 1	-0-
01	37355 X	27033	-0-	-10322 B	-0-	23198 3	3835 9	N	3486	3486 1	-0-
02	30632 X	23225	-0-	-7407 B	-0-	19994 3	3231 9	Y	2937	2937 1	-0-
03	31496 X	24440	-0-	-7056 B	-0-	21120 3	3320 9	Y	3018	3018 1	-0-
04	28380 X	21544	-0-	-6836 B	-0-	18626 3	2918 9	Y	2653	2653 1	-0-
05	28675 X	17792	-0-	-10883 B	-0-	15332 3	2460 9	Y	2236	2236 1	-0-
-----											
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID ->	276234	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13710 - 19943	
12	41912 X	27607	-0-	-14305 B	-0-	23558 3	4049 9	N	3681	3681 1	-0-
01	37169 X	24282	-0-	-12887 B	-0-	20725 3	3557 9	N	3234	3234 1	-0-
02	30828 X	22450	-0-	-8378 B	-0-	19272 3	3178 9	Y	2889	2889 1	-0-
03	28396 X	23634	-0-	-4762 B	-0-	20381 3	3253 9	Y	2957	2957 1	-0-
04	26730 X	21652	-0-	-5078 B	-0-	18745 3	2907 9	Y	2643	2643 1	-0-
05	27621 X	20600	-0-	-7021 B	-0-	17853 3	2747 9	Y	2497	2497 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BARROW 01		WELL #:		06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		17825 X	13518	-0-	-4307 B	-0-	11603	3	1915 9	N	1741	1741	1	-0-
01		16337 X	12957	-0-	-3380 B	-0-	11117	3	1840 9	N	1673	1673	1	-0-
02		14588 X	11426	-0-	-3162 B	-0-	9861	3	1565 9	Y	1423	1423	1	-0-
03		15469 X	12461	-0-	-3008 B	-0-	10750	3	1711 9	Y	1555	1555	1	-0-
04		14070 X	11675	-0-	-2395 B	-0-	10068	3	1607 9	Y	1461	1461	1	-0-
05		13516 X	11469	-0-	-2047 B	-0-	9871	3	1598 9	Y	1453	1453	1	-0-
-----														
BARROW 01		WELL #:		07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582		
12		9641 X	7392	-0-	-2249 B	-0-	6261	3	1131 9	N	1028	1028	1	-0-
01		9145 X	7165	-0-	-1980 B	-0-	6047	3	1118 9	N	1016	1016	1	-0-
02		7728 X	6329	-0-	-1399 B	-0-	5342	3	987 9	Y	897	897	1	-0-
03		8122 X	6864	-0-	-1258 B	-0-	5801	3	1063 9	Y	966	966	1	-0-
04		7530 X	6500	-0-	-1030 B	-0-	5493	3	1007 9	Y	915	915	1	-0-
05		7378 X	6426	-0-	-952 B	-0-	5423	3	1003 9	Y	912	912	1	-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #:		06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
12		43803 X	32452	-0-	-11351 B	-0-	27846	3	4606 9	N	4187	4187	1	-0-
01		43803 X	30314	-0-	-13489 B	-0-	26021	3	4293 9	N	3903	3903	1	-0-
02		35476 X	25853	-0-	-9623 B	-0-	22228	3	3625 9	Y	3295	3295	1	-0-
03		36487 X	29115	-0-	-7372 B	-0-	25124	3	3991 9	Y	3628	3628	1	-0-
04		33870 X	27244	-0-	-6626 B	-0-	23595	3	3649 9	Y	3317	3317	1	-0-
05		32457 X	25791	-0-	-6666 B	-0-	22323	3	3468 9	Y	3153	3153	1	-0-
-----														
BOLDT 01		WELL #:		08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
12		51925 X	34845	-0-	-17080 B	-0-	29657	3	5188 9	N	4716	4716	1	-0-
01		46686 X	32224	-0-	-14462 B	-0-	27407	3	4817 9	N	4379	4379	1	-0-
02		39284 X	27200	-0-	-12084 B	-0-	23156	3	4044 9	Y	3676	3676	1	-0-
03		39587 X	26052	-0-	-13535 B	-0-	22106	3	3946 9	Y	3587	3587	1	-0-
04		36540 X	26707	-0-	-9833 B	-0-	22798	3	3909 9	Y	3554	3554	1	-0-
05		34844 X	25584	-0-	-9260 B	-0-	21876	3	3708 9	Y	3371	3371	1	-0-
-----														
WARLING 01		WELL #:		02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
12		30070 X	25037	-0-	-5033 B	-0-	20189	3	4848 9	N	4407	4407	1	-0-
01		27931 X	21565	-0-	-6366 B	-0-	696	1	16786 3	N	3712	3712	1	-0-
02		25228 X	18717	-0-	-6511 B	-0-	4083	9	598 1	Y	3208	3208	1	-0-
03		27931 X	19721	-0-	-8210 B	-0-	3529	9	529 1	Y	3792	3792	1	-0-
04		26490 X	18772	-0-	-7718 B	-0-	4171	9	797 1	Y	3176	3176	1	-0-
05		25048 X	18821	-0-	-6227 B	-0-	3494	9	759 1	Y	3164	3164	1	-0-
							3480	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25544 X	16187	-0-	-9357 B	-0-	12721 3	3466 9	N	3151	3151 1		-0-
01	23157 X	15387	-0-	-7770 B	-0-	493 1	11890 3	N	2731	2731 1		-0-
						3004 9						
02	18732 X	13018	-0-	-5714 B	-0-	418 1	10193 3	Y	2188	2188 1		-0-
						2407 9						
03	19282 X	13309	-0-	-5973 B	-0-	362 1	10286 3	Y	2419	2419 1		-0-
						2661 9						
04	17400 X	13253	-0-	-4147 B	-0-	569 1	10339 3	Y	2132	2132 1		-0-
						2345 9						
05	16182 X	12208	-0-	-3974 B	-0-	496 1	9531 3	Y	1983	1983 1		-0-
						2181 9						
-----												
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222				
12	16337 X	11743	-0-	-4594 B	-0-	10150 3	1593 9	N	1448	1448 1		-0-
01	15376 X	12000	-0-	-3376 B	-0-	10320 3	1680 9	N	1527	1527 1		-0-
02	13356 X	10552	-0-	-2804 B	-0-	9096 3	1456 9	Y	1324	1324 1		-0-
03	13733 X	11206	-0-	-2527 B	-0-	9663 3	1543 9	Y	1403	1403 1		-0-
04	12810 X	10454	-0-	-2356 B	-0-	9023 3	1431 9	Y	1301	1301 1		-0-
05	11997 X	10680	-0-	-1317 B	-0-	9235 3	1445 9	Y	1314	1314 1		-0-
-----												
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921				
12	40765 X	36571	-0-	-4194 B	-0-	31136 3	5435 9	N	4941	4941 1		-0-
01	40765 X	33047	-0-	-7718 B	-0-	28045 3	5002 9	N	4547	4547 1		-0-
02	36820 X	29710	-0-	-7110 B	-0-	25358 3	4352 9	Y	3956	3956 1		-0-
03	40641 X	31711	-0-	-8930 B	-0-	27160 3	4551 9	Y	4137	4137 1		-0-
04	36780 X	28927	-0-	-7853 B	-0-	24804 3	4123 9	Y	3748	3748 1		-0-
05	36580 X	28221	-0-	-8359 B	-0-	24273 3	3948 9	Y	3589	3589 1		-0-
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772				
12	21452 X	13881	-0-	-7571 B	-0-	11440 3	2441 9	N	2219	2219 1		-0-
01	19158 X	12641	-0-	-6517 B	-0-	10420 3	2221 9	N	2019	2019 1		-0-
02	15456 X	10865	-0-	-4591 B	-0-	8952 3	1913 9	Y	1739	1739 1		-0-
03	16430 X	11154	-0-	-5276 B	-0-	9172 3	1982 9	Y	1802	1802 1		-0-
04	14490 X	10090	-0-	-4400 B	-0-	8297 3	1793 9	Y	1630	1630 1		-0-
05	13888 X	10156	-0-	-3732 B	-0-	8368 3	1788 9	Y	1625	1625 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132				
12	12834 X	9132	-0-	-3702 B	-0-	7405 3	1727 9	N	1570	1570 1		-0-
01	11935 X	9184	-0-	-2751 B	-0-	7513 3	1671 9	N	1519	1519 1		-0-
02	10108 X	7898	-0-	-2210 B	-0-	6445 3	1453 9	Y	1321	1321 1		-0-
03	10602 X	8699	-0-	-1903 B	-0-	7050 3	1649 9	Y	1499	1499 1		-0-
04	9720 X	7997	-0-	-1723 B	-0-	6524 3	1473 9	Y	1339	1339 1		-0-
05	9176 X	8254	-0-	-922 B	-0-	6738 3	1516 9	Y	1378	1378 1		-0-
-----												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132				
12	3379 X	2043	-0-	-1336 B	-0-	1718 3	325 9	N	295	295 1		-0-
01	2666 X	855	-0-	-1811 B	-0-	657 3	198 9	N	180	180 1		-0-
02	1792 X	918	-0-	-874 B	-0-	734 3	184 9	Y	167	167 1		-0-
03	2046 X	881	-0-	-1165 B	-0-	713 3	168 9	Y	153	153 1		-0-
04	1980 X	813	-0-	-1167 B	-0-	649 3	164 9	Y	149	149 1		-0-
05	2046 X	900	-0-	-1146 B	-0-	731 3	169 9	Y	154	154 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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		17298 X	11561	-0-	-5737 B	-0-	9501 3	2060 9	N		1873	1873 1		-0-
01		16368 X	11590	-0-	-4778 B	-0-	9637 3	1953 9	N		1775	1775 1		-0-
02		13608 X	9932	-0-	-3676 B	-0-	8249 3	1683 9	Y		1530	1530 1		-0-
03		13950 X	10721	-0-	-3229 B	-0-	8864 3	1857 9	Y		1688	1688 1		-0-
04		12660 X	10006	-0-	-2654 B	-0-	8262 3	1744 9	Y		1585	1585 1		-0-
05		11594 X	10030	-0-	-1564 B	-0-	8281 3	1749 9	Y		1590	1590 1		-0-
-----														
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362														
12		39060 X	18016	-0-	-21044 B	-0-	14028 3	3988 9	N		3625	3625 1		-0-
01		36673 X	16169	-0-	-20504 B	-0-	12641 3	3528 9	N		3207	3207 1		-0-
02		29456 X	13972	-0-	-15484 B	-0-	10974 3	2998 9	Y		2725	2725 1		-0-
03		23591 X	16030	-0-	-7561 B	-0-	12469 3	3561 9	Y		3237	3236 1	1 8	-0-
04		17430 X	16151	-0-	-1279 B	-0-	12721 3	3430 9	Y		3118	3118 1		-0-
05		18011 X	16133	-0-	-1878 B	-0-	12646 3	3487 9	Y		3170	3170 1		-0-
-----														
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842														
12		20026 X	15429	-0-	-4597 B	-0-	177 1	12687 3	N		2332	2332 1		-0-
							2565 9							
01		18848 X	15165	-0-	-3683 B	-0-	580 1	12410 3	N		1977	1977 1		-0-
							2175 9							
02		14672 X	12905	-0-	-1767 B	-0-	461 1	10659 3	Y		1623	1623 1		-0-
							1785 9							
03		16244 X	13864	-0-	-2380 B	-0-	540 1	11392 3	Y		1756	1756 1		-0-
							1932 9							
04		14940 X	12684	-0-	-2256 B	-0-	509 1	10372 3	Y		1639	1639 1		-0-
							1803 9							
05		15438 X	12576	-0-	-2862 B	-0-	521 1	10234 3	Y		1655	1655 1		-0-
							1821 9							
-----														
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942														
12		17205 X	12578	-0-	-4627 B	-0-	145 1	10408 3	N		1841	1841 1		-0-
							2025 9							
01		15407 X	15208	-0-	-199 B	-0-	588 1	12564 3	N		1869	1869 1		-0-
							2056 9							
02		12600 X	12294	-0-	-306 B	-0-	440 1	10179 3	Y		1523	1523 1		-0-
							1675 9							
03		13361 X	12541	-0-	-820 B	-0-	489 1	10305 3	Y		1588	1588 1		-0-
							1747 9							
04		14730 X	10924	-0-	-3806 B	-0-	443 1	9017 3	Y		1331	1331 1		-0-
							1464 9							
05		15221 X	10747	-0-	-4474 B	-0-	452 1	8874 3	Y		1292	1292 1		-0-
							1421 9							
-----														
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972														
12		23157 X	15014	-0-	-8143 B	-0-	171 1	12263 3	N		2345	2345 1		-0-
							2580 9							
01		21142 X	14948	-0-	-6194 B	-0-	567 1	12114 3	N		2061	2061 1		-0-
							2267 9							
02		17136 X	12463	-0-	-4673 B	-0-	442 1	10209 3	Y		1647	1647 1		-0-
							1812 9							
03		17577 X	13226	-0-	-4351 B	-0-	511 1	10771 3	Y		1767	1767 1		-0-
							1944 9							
04		15780 X	12021	-0-	-3759 B	-0-	479 1	9761 3	Y		1619	1619 1		-0-
							1781 9							
05		15004 X	11650	-0-	-3354 B	-0-	480 1	9423 3	Y		1588	1588 1		-0-
							1747 9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13981 X	9872	-0-	-4109 B	-0-	109	1	N	1778	1778	1	-0-
						1956	9					
01	12741 X	9312	-0-	-3429 B	-0-	344	1	N	1475	1475	1	-0-
						1623	9					
02	10164 X	8129	-0-	-2035 B	-0-	284	1	Y	1162	1162	1	-0-
						1278	9					
03	11098 X	8797	-0-	-2301 B	-0-	336	1	Y	1254	1254	1	-0-
						1379	9					
04	10080 X	8126	-0-	-1954 B	-0-	320	1	Y	1174	1174	1	-0-
						1291	9					
05	9858 X	7925	-0-	-1933 B	-0-	323	1	Y	1154	1154	1	-0-
						1269	9					
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102		
12	35991 X	27751	-0-	-8240 B	-0-	22641	3	N	4645	4645	1	-0-
						21152	3	Y	4356	4356	1	-0-
01	34596 X	25944	-0-	-8652 B	-0-	18175	3	N	3682	3682	1	-0-
						4050	9	Y	3753	3753	1	-0-
02	29848 X	22225	-0-	-7623 B	-0-	18535	3	Y	3693	3693	1	-0-
						4128	9	Y	3693	3693	1	-0-
03	31682 X	22663	-0-	-9019 B	-0-	18866	3	Y	3648	3648	1	-0-
						4062	9	Y				
04	29370 X	22928	-0-	-6442 B	-0-	19081	3	Y	3648	3648	1	-0-
						4013	9	Y				
05	27745 X	23094	-0-	-4651 B	-0-							
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
12	45725 X	28700	-0-	-17025 B	-0-	23545	3	N	4686	4686	1	-0-
						22304	3	N	4269	4269	1	-0-
01	37634 X	27000	-0-	-10634 B	-0-	18990	3	Y	3635	3635	1	-0-
						19717	3	Y	3824	3824	1	-0-
02	29064 X	22989	-0-	-6075 B	-0-	17677	3	Y	3453	3453	1	-0-
						3798	9	Y	3455	3455	1	-0-
03	30132 X	23923	-0-	-6209 B	-0-	18052	3	Y	3455	3455	1	-0-
						3801	9	Y				
04	28890 X	21475	-0-	-7415 B	-0-							
05	28706 X	21853	-0-	-6853 B	-0-							
-----												
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
12	30103 X	30103	-0-	-0- B	-0-	24131	3	N	5429	5429	1	-0-
						23226	3	N	5157	5157	1	-0-
01	29295 X	28899	-0-	-396 B	-0-	19517	3	Y	4434	4434	1	-0-
						20579	3	Y	4678	4678	1	-0-
02	27720 X	24394	-0-	-3326 B	-0-	17336	3	Y	4038	4038	1	-0-
						19731	3	Y	4356	4356	1	-0-
03	30690 X	25725	-0-	-4965 B	-0-							
04	29700 X	21778	-0-	-7922 B	-0-							
05	30101 X	24523	-0-	-5578 B	-0-							
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262		
12	15779 X	9446	-0-	-6333 B	-0-	7570	3	N	1705	1705	1	-0-
						7486	3	N	1703	1703	1	-0-
01	15779 X	9359	-0-	-6420 B	-0-	6537	3	Y	1382	1382	1	-0-
						6807	3	Y	1460	1460	1	-0-
02	14252 X	8057	-0-	-6195 B	-0-	6265	3	Y	1314	1314	1	-0-
						6208	3	Y	1268	1268	1	-0-
03	14167 X	8413	-0-	-5754 B	-0-							
04	10620 X	7710	-0-	-2910 B	-0-							
05	9455 X	7603	-0-	-1852 B	-0-							
-----												
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332		
12	15438 X	15111	-0-	-327 B	-0-	12947	3	N	1967	1967	1	-0-
						11356	3	N	1766	1766	1	-0-
01	13826 X	13299	-0-	-527 B	-0-	8884	3	Y	1361	1361	1	-0-
						10463	3	Y	1711	1711	1	-0-
02	16268 X	10381	-0-	-5887 B	-0-	9101	3	Y	1552	1552	1	-0-
						8968	3	Y	1528	1528	1	-0-
03	18011 X	12345	-0-	-5666 B	-0-							
04	17430 X	10808	-0-	-6622 B	-0-							
05	15097 X	10649	-0-	-4448 B	-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	22196 X	12466	-0-	-9730 B	-0-	10644 3	1822 9	N	1656	1656 1	-0-
01	22196 X	10189	-0-	-12007 B	-0-	8624 3	1565 9	N	1423	1423 1	-0-
02	20048 X	8369	-0-	-11679 B	-0-	7032 3	1337 9	Y	1215	1215 1	-0-
03	20398 X	8343	-0-	-12055 B	-0-	6989 3	1354 9	Y	1231	1231 1	-0-
04	14670 X	8090	-0-	-6580 B	-0-	6781 3	1309 9	Y	1190	1190 1	-0-
05	12462 X	8242	-0-	-4220 B	-0-	6904 3	1338 9	Y	1216	1216 1	-0-
-----											
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
12	19809 X	15068	-0-	-4741 B	-0-	11577 3	3491 9	N	3174	3174 1	-0-
01	19809 X	13163	-0-	-6646 B	-0-	389 1	9400 3	N	3067	3067 1	-0-
						3374 9					
02	16072 X	11653	-0-	-4419 B	-0-	333 1	8122 3	Y	2907	2907 1	-0-
						3198 9					
03	16182 X	13577	-0-	-2605 B	-0-	325 1	9235 3	Y	3652	3652 1	-0-
						4017 9					
04	15660 X	13485	-0-	-2175 B	-0-	500 1	9085 3	Y	3545	3545 1	-0-
						3900 9					
05	15066 X	12582	-0-	-2484 B	-0-	434 1	8329 3	Y	3472	3472 1	-0-
						3819 9					
-----											
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
12	32767 X	24249	-0-	-8518 B	-0-	19358 3	4891 9	N	4446	4446 1	-0-
01	32426 X	22439	-0-	-9987 B	-0-	18016 3	4423 9	N	4021	4021 1	-0-
02	26040 X	19646	-0-	-6394 B	-0-	15836 3	3810 9	Y	3464	3464 1	-0-
03	27435 X	20440	-0-	-6995 B	-0-	16316 3	4124 9	Y	3749	3749 1	-0-
04	23460 X	18874	-0-	-4586 B	-0-	15060 3	3814 9	Y	3467	3467 1	-0-
05	24242 X	18905	-0-	-5337 B	-0-	15153 3	3752 9	Y	3411	3411 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
12	35402 X	25079	-0-	-10323 B	-0-	20009 3	5070 9	N	4609	4609 1	-0-
01	32984 X	22164	-0-	-10820 B	-0-	17632 3	4532 9	N	4120	4120 1	-0-
02	27356 X	19863	-0-	-7493 B	-0-	15897 3	3966 9	Y	3605	3605 1	-0-
03	28489 X	20736	-0-	-7753 B	-0-	16621 3	4115 9	Y	3741	3741 1	-0-
04	25680 X	18717	-0-	-6963 B	-0-	15020 3	3697 9	Y	3361	3361 1	-0-
05	25079 X	18090	-0-	-6989 B	-0-	14513 3	3577 9	Y	3252	3252 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
12	39339 X	28439	-0-	-10900 B	-0-	21986 3	6453 9	N	5866	5866 1	-0-
01	36549 X	26641	-0-	-9908 B	-0-	20638 3	6003 9	N	5457	5457 1	-0-
02	30604 X	22764	-0-	-7840 B	-0-	17651 3	5113 9	Y	4648	4648 1	-0-
03	32023 X	23690	-0-	-8333 B	-0-	18358 3	5332 9	Y	4847	4847 1	-0-
04	29010 X	21439	-0-	-7571 B	-0-	16644 3	4795 9	Y	4359	4359 1	-0-
05	28427 X	20532	-0-	-7895 B	-0-	15926 3	4606 9	Y	4187	4187 1	-0-
-----											
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
12	28396 X	19917	-0-	-8479 B	-0-	16165 3	3752 9	N	3411	3411 1	-0-
01	27404 X	18360	-0-	-9044 B	-0-	14957 3	3403 9	N	3094	3094 1	-0-
02	23296 X	15066	-0-	-8230 B	-0-	12236 3	2830 9	Y	2573	2573 1	-0-
03	23715 X	16369	-0-	-7346 B	-0-	13266 3	3103 9	Y	2821	2821 1	-0-
04	20820 X	14165	-0-	-6655 B	-0-	11353 3	2812 9	Y	2556	2556 1	-0-
05	19902 X	14724	-0-	-5178 B	-0-	11780 3	2944 9	Y	2676	2676 1	-0-

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142															
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		
-----															
12		25699 X	17219	-0-	-8480 B	-0-	13746	3	3473	9	N	3157	3157	1	-0-
01		23250 X	15718	-0-	-7532 B	-0-	506	1	12220	3	N	2720	2720	1	-0-
							2992	9							
02		18648 X	13278	-0-	-5370 B	-0-	425	1	10357	3	Y	2269	2269	1	-0-
							2496	9							
03		20119 X	13940	-0-	-6179 B	-0-	380	1	10809	3	Y	2501	2501	1	-0-
							2751	9							
04		18420 X	13556	-0-	-4864 B	-0-	580	1	10543	3	Y	2212	2212	1	-0-
							2433	9							
05		17205 X	12866	-0-	-4339 B	-0-	521	1	10005	3	Y	2127	2127	1	-0-
							2340	9							
-----															
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972															
12		16182 X	8116	-0-	-8066 B	-0-	93	1	6693	3	N	1209	1209	1	-0-
							1330	9							
01		14911 X	11444	-0-	-3467 B	-0-	435	1	9291	3	N	1562	1562	1	-0-
							1718	9							
02		12516 X	9503	-0-	-3013 B	-0-	340	1	7855	3	Y	1189	1189	1	-0-
							1308	9							
03		12834 X	10216	-0-	-2618 B	-0-	400	1	8420	3	Y	1269	1269	1	-0-
							1396	9							
04		11610 X	7417	-0-	-4193 B	-0-	299	1	6085	3	Y	939	939	1	-0-
							1033	9							
05		11439 X	9484	-0-	-1955 B	-0-	375	1	7368	3	Y	1583	1583	1	-0-
							1741	9							
-----															
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432															
12		41602 X	28403	-0-	-13199 B	-0-	23588	3	4815	9	N	4377	4377	1	-0-
01		23991 X	23991	-0-	-0- B	-0-	19863	3	4128	9	N	3753	3753	1	-0-
02		30520 X	20266	-0-	-10254 B	-0-	16786	3	3480	9	Y	3164	3164	1	-0-
03		33790 X	27230	-0-	-6560 B	-0-	22819	3	4411	9	Y	4010	4010	1	-0-
04		29790 X	25438	-0-	-4352 B	-0-	22033	3	3405	9	Y	3095	3095	1	-0-
05		28396 X	22512	-0-	-5884 B	-0-	19566	3	2946	9	Y	2678	2678	1	-0-
-----															
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364															
12		34906 X	20646	-0-	-14260 B	-0-	17268	3	3378	9	N	3071	3071	1	-0-
01		21456 X	21456	-0-	-0- B	-0-	18018	3	3438	9	N	3125	3125	1	-0-
02		25172 X	17908	-0-	-7264 B	-0-	15035	3	2873	9	Y	2612	2612	1	-0-
03		25358 X	18596	-0-	-6762 B	-0-	15648	3	2948	9	Y	2680	2680	1	-0-
04		22590 X	18711	-0-	-3879 B	-0-	16306	3	2405	9	Y	2186	2186	1	-0-
05		21452 X	16555	-0-	-4897 B	-0-	14452	3	2103	9	Y	1912	1912	1	-0-
-----															
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829															
12		26536 X	18149	-0-	-8387 B	-0-	15830	3	2319	9	N	2108	2108	1	-0-
01		16687 X	16687	-0-	-0- B	-0-	14503	3	2184	9	N	1985	1985	1	-0-
02		19656 X	14680	-0-	-4976 B	-0-	12727	3	1953	9	Y	1775	1775	1	-0-
03		20956 X	15371	-0-	-5585 B	-0-	13406	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
04		18660 X	14053	-0-	-4607 B	-0-	12392	3	1661	9	Y	1510	1510	1	-0-
05		18135 X	13799	-0-	-4336 B	-0-	12207	3	1592	9	Y	1447	1447	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GARVEL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280295	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13760	- 19432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		30535 X	17599	-0-	-12936 B	-0-	14829 3	2770 9	N	2518	2518 1		-0-
01		17060 X	17060	-0-	-0- B	-0-	14146 3	2914 9	N	2649	2649 1		-0-
02		20748 X	14481	-0-	-6267 B	-0-	12066 3	2415 9	Y	2195	2195 1		-0-
03		22072 X	15307	-0-	-6765 B	-0-	12903 3	2404 9	Y	2185	2185 1		-0-
04		18180 X	15159	-0-	-3021 B	-0-	13186 3	1973 9	Y	1794	1794 1		-0-
05		17608 X	14352	-0-	-3256 B	-0-	12514 3	1838 9	Y	1671	1671 1		-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280296	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13824	PERF.13777	- 18837	
12		22785 X	16077	-0-	-6708 B	-0-	14478 3	1599 9	N	1454	1454 1		-0-
01		14960 X	14960	-0-	-0- B	-0-	13428 3	1532 9	N	1393	1393 1		-0-
02		17864 X	12698	-0-	-5166 B	-0-	11405 3	1293 9	Y	1175	1175 1		-0-
03		19778 X	12938	-0-	-6840 B	-0-	11623 3	1315 9	Y	1195	1195 1		-0-
04		17820 X	11802	-0-	-6018 B	-0-	10613 3	1189 9	Y	1081	1081 1		-0-
05		16089 X	11410	-0-	-4679 B	-0-	10262 3	1148 9	Y	1044	1044 1		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280297	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13867	- 19619	
12		51770 X	35623	-0-	-16147 B	-0-	31871 3	3752 9	N	3411	3407 1	4 8	-0-
01		31926 X	31926	-0-	-0- B	-0-	28144 3	3782 9	N	3438	3438 1		-0-
02		37688 X	27599	-0-	-10089 B	-0-	23884 3	3715 9	Y	3377	3377 1		-0-
03		41509 X	27957	-0-	-13552 B	-0-	23436 3	4521 9	Y	4110	4110 1		-0-
04		36330 X	28174	-0-	-8156 B	-0-	23902 3	4272 9	Y	3884	3884 1		-0-
05		35619 X	24151	-0-	-11468 B	-0-	21692 3	2459 9	Y	2235	2235 1		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280298	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	13833	PERF.13910	- 19612	
12		42346 X	27141	-0-	-15205 B	-0-	23739 3	3402 9	N	3093	3093 1		-0-
01		24716 X	24716	-0-	-0- B	-0-	21866 3	2850 9	N	2591	2591 1		-0-
02		29344 X	20883	-0-	-8461 B	-0-	18544 3	2339 9	Y	2126	2126 1		-0-
03		32488 X	23673	-0-	-8815 B	-0-	21379 3	2294 9	Y	2085	2085 1		-0-
04		28620 X	19745	-0-	-8875 B	-0-	17976 3	1769 9	Y	1608	1608 1		-0-
05		27156 X	18465	-0-	-8691 B	-0-	17087 3	1378 9	Y	1253	1253 1		-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280299	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13743	PERF.13595	- 18703	
12		17949 X	12656	-0-	-5293 B	-0-	11225 3	1431 9	N	1301	1301 1		-0-
01		11944 X	11944	-0-	-0- B	-0-	10638 3	1306 9	N	1187	1187 1		-0-
02		15008 X	10467	-0-	-4541 B	-0-	9336 3	1131 9	Y	1028	1028 1		-0-
03		15376 X	10649	-0-	-4727 B	-0-	9471 3	1178 9	Y	1071	1071 1		-0-
04		13020 X	9754	-0-	-3266 B	-0-	8697 3	1057 9	Y	961	961 1		-0-
05		12648 X	9671	-0-	-2977 B	-0-	8622 3	1049 9	Y	954	954 1		-0-
-----													
HARLAN METTING 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280309	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	13748	PERF.13754	- 19331	
12		41695 X	26691	-0-	-15004 B	-0-	23779 3	2912 9	N	2647	2647 1		-0-
01		26037 X	26037	-0-	-0- B	-0-	23276 3	2761 9	N	2510	2510 1		-0-
02		28840 X	22278	-0-	-6562 B	-0-	19968 3	2310 9	Y	2100	2100 1		-0-
03		31589 X	23258	-0-	-8331 B	-0-	20894 3	2364 9	Y	2149	2149 1		-0-
04		28050 X	19994	-0-	-8056 B	-0-	17919 3	2075 9	Y	1886	1886 1		-0-
05		26691 X	18753	-0-	-7938 B	-0-	16894 3	1859 9	Y	1690	1690 1		-0-
-----													
JAMES GANO 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280310	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13601	- 19649	
12		30256 X	20521	-0-	-9735 B	-0-	17845 3	2676 9	N	2433	2433 1		-0-
01		20175 X	20175	-0-	-0- B	-0-	17612 3	2563 9	N	2330	2330 1		-0-
02		23016 X	17276	-0-	-5740 B	-0-	15178 3	2098 9	Y	1907	1907 1		-0-
03		24211 X	18033	-0-	-6178 B	-0-	15917 3	2116 9	Y	1924	1924 1		-0-
04		19860 X	16664	-0-	-3196 B	-0-	14766 3	1898 9	Y	1725	1725 1		-0-
05		20522 X	16795	-0-	-3727 B	-0-	14929 3	1866 9	Y	1696	1696 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
12	31093	X	20272	-0-	-10821	B	-0-	18198	3	2074	9	N	1885	1885	1	-0-
01	20499	X	20499	-0-	-0-	B	-0-	18452	3	2047	9	N	1861	1861	1	-0-
02	22568	X	16914	-0-	-5654	B	-0-	15244	3	1670	9	Y	1518	1518	1	-0-
03	24676	X	17816	-0-	-6860	B	-0-	16134	3	1682	9	Y	1529	1529	1	-0-
04	21390	X	15628	-0-	-5762	B	-0-	14060	3	1568	9	Y	1425	1425	1	-0-
05	20491	X	15620	-0-	-4871	B	-0-	13867	3	1753	9	Y	1594	1594	1	-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447						
12	34317	X	22352	-0-	-11965	B	-0-	20725	3	1627	9	N	1479	1479	1	-0-
01	26338	X	26338	-0-	-0-	B	-0-	24602	3	1736	9	N	1578	1578	1	-0-
02	23128	X	20674	-0-	-2454	B	-0-	19091	3	1583	9	Y	1439	1439	1	-0-
03	24149	X	18011	-0-	-6138	B	-0-	16437	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
04	25020	X	16494	-0-	-8526	B	-0-	15044	3	1450	9	Y	1318	1318	1	-0-
05	25854	X	16402	-0-	-9452	B	-0-	14949	3	1453	9	Y	1321	1321	1	-0-
-----																
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605 - 19332						
12	38936	X	29546	-0-	-9390	B	-0-	26548	3	2998	9	N	2725	2725	1	-0-
01	24106	X	24106	-0-	-0-	B	-0-	21583	3	2523	9	N	2294	2294	1	-0-
02	28588	X	20166	-0-	-8422	B	-0-	18046	3	2120	9	Y	1927	1927	1	-0-
03	30876	X	20483	-0-	-10393	B	-0-	18279	3	2204	9	Y	2004	2004	1	-0-
04	28590	X	16522	-0-	-12068	B	-0-	14620	3	1902	9	Y	1729	1729	1	-0-
05	29543	X	17897	-0-	-11646	B	-0-	15886	3	2011	9	Y	1828	1828	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666						
12	31837	X	21523	-0-	-10314	B	-0-	17610	3	3913	9	N	3557	3557	1	-0-
01	19609	X	19609	-0-	-0-	B	-0-	16066	3	3543	9	N	3221	3221	1	-0-
02	20804	X	15972	-0-	-4832	B	-0-	13149	3	2823	9	Y	2566	2566	1	-0-
03	23033	X	15848	-0-	-7185	B	-0-	13133	3	2715	9	Y	2468	2468	1	-0-
04	21960	X	13750	-0-	-8210	B	-0-	11502	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-
05	21514	X	3929	-0-	-17585	B	-0-	3251	3	678	9	Y	616	616	1	-0-
-----																
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472						
12	36363	X	24255	-0-	-12108	B	-0-	19599	3	4656	9	N	4233	4233	1	-0-
01	22509	X	22509	-0-	-0-	B	-0-	18306	3	4203	9	N	3821	3821	1	-0-
02	24136	X	18738	-0-	-5398	B	-0-	15340	3	3398	9	Y	3089	3089	1	-0-
03	26722	X	19229	-0-	-7493	B	-0-	15835	3	3394	9	Y	3085	3085	1	-0-
04	25350	X	17321	-0-	-8029	B	-0-	14360	3	2961	9	Y	2692	2692	1	-0-
05	24242	X	17806	-0-	-6436	B	-0-	14553	3	3253	9	Y	2957	2957	1	-0-
-----																
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875						
12	35898	X	24224	-0-	-11674	B	-0-	19139	3	5085	9	N	4623	4623	1	-0-
01	21270	X	21270	-0-	-0-	B	-0-	689	1	16620	3	N	3601	3601	1	-0-
								3961	9							
02	21840	X	17678	-0-	-4162	B	-0-	570	1	13893	3	Y	2923	2923	1	-0-
								3215	9							
03	24180	X	15228	-0-	-8952	B	-0-	416	1	11831	3	Y	2710	2710	1	-0-
								2981	9							
04	23400	X	17250	-0-	-6150	B	-0-	737	1	13404	3	Y	2826	2826	1	-0-
								3109	9							
05	24180	X	17480	-0-	-6700	B	-0-	714	1	13712	3	Y	2776	2776	1	-0-
								3054	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	01	38874 X	25198	-0-	-13676 B	-0-	19911	3	5287	9	N	4806	4806	1	-0-	
01		22066 X	22066	-0-	-0- B	-0-	705	1	17012	3	N	3954	3954	1	-0-	
							4349	9								
02		24220 X	18530	-0-	-5690 B	-0-	585	1	14274	3	Y	3337	3337	1	-0-	
							3671	9								
03		26815 X	18902	-0-	-7913 B	-0-	506	1	14381	3	Y	3650	3650	1	-0-	
							4015	9								
04		25950 X	19009	-0-	-6941 B	-0-	794	1	14433	3	Y	3438	3438	1	-0-	
							3782	9								
05		25203 X	17439	-0-	-7764 B	-0-	695	1	13347	3	Y	3088	3088	1	-0-	
							3397	9								
-----																
STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402																
12	01	33201 X	20646	-0-	-12555 B	-0-	18541	3	2105	9	N	1914	1914	1	-0-	
01		18668 X	18668	-0-	-0- B	-0-	16711	3	1957	9	N	1779	1779	1	-0-	
02		23884 X	15890	-0-	-7994 B	-0-	14234	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-	
03		25048 X	16434	-0-	-8614 B	-0-	14740	3	1694	9	Y	1540	1540	1	-0-	
04		21990 X	15064	-0-	-6926 B	-0-	13447	3	1617	9	Y	1470	1470	1	-0-	
05		20646 X	14601	-0-	-6045 B	-0-	13039	3	1562	9	Y	1420	1420	1	-0-	
-----																
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802																
12	01	35495 X	22816	-0-	-12679 B	-0-	20836	3	1980	9	N	1800	1800	1	-0-	
01		21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	20160	3	1341	9	N	1219	1219	1	-0-	
02		28588 X	18071	-0-	-10517 B	-0-	16980	3	1091	9	Y	992	992	1	-0-	
03		28551 X	18383	-0-	-10168 B	-0-	17305	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-	
04		24900 X	15893	-0-	-9007 B	-0-	15299	3	594	9	Y	540	540	1	-0-	
05		22816 X	14921	-0-	-7895 B	-0-	14295	3	626	9	Y	569	569	1	-0-	
-----																
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605																
12	01	29884 X	20898	-0-	-8986 B	-0-	18892	3	2006	9	N	1824	1824	1	-0-	
01		17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	15975	3	1851	9	N	1683	1683	1	-0-	
02		26992 X	14417	-0-	-12575 B	-0-	12913	3	1504	9	Y	1367	1367	1	-0-	
03		27652 X	14885	-0-	-12767 B	-0-	13342	3	1543	9	Y	1403	1403	1	-0-	
04		23070 X	13159	-0-	-9911 B	-0-	11808	3	1351	9	Y	1228	1228	1	-0-	
05		20894 X	12199	-0-	-8695 B	-0-	10859	3	1340	9	Y	1218	1218	1	-0-	
-----																
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572																
12	01	43400 X	26862	-0-	-16538 B	-0-	24533	3	2329	9	N	2117	2117	1	-0-	
01		23470 X	23470	-0-	-0- B	-0-	21400	3	2070	9	N	1882	1882	1	-0-	
02		34552 X	20144	-0-	-14408 B	-0-	18356	3	1788	9	Y	1625	1625	1	-0-	
03		33635 X	20587	-0-	-13048 B	-0-	18749	3	1838	9	Y	1671	1671	1	-0-	
04		28620 X	18720	-0-	-9900 B	-0-	17058	3	1662	9	Y	1511	1511	1	-0-	
05		26877 X	18933	-0-	-7944 B	-0-	17258	3	1675	9	Y	1523	1523	1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942			
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	
12	32953 X	19028	-0-	-13925 B	-0-	15535 3	3493 9	N	3175	3175 1	-0-
01	23833 X	23833	-0-	-0- B	-0-	788 1	19022 3	N	3657	3657 1	-0-
						4023 9					
02	19824 X	17584	-0-	-2240 B	-0-	574 1	13987 3	Y	2748	2748 1	-0-
						3023 9					
03	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-0-	476 1	13522 3	Y	2966	2966 1	-0-
						3263 9					
04	21240 X	15994	-0-	-5246 B	-0-	691 1	12554 3	Y	2499	2499 1	-0-
						2749 9					
05	21948 X	17203	-0-	-4745 B	-0-	712 1	13672 3	Y	2563	2563 1	-0-
						2819 9					
-----											
STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725			
12	30690 X	22119	-0-	-8571 B	-0-	20039 3	2080 9	N	1891	1891 1	-0-
01	20671 X	20671	-0-	-0- B	-0-	18727 3	1944 9	N	1767	1767 1	-0-
02	27720 X	16264	-0-	-11456 B	-0-	14717 3	1547 9	Y	1406	1404 1	2 8
03	29419 X	16318	-0-	-13101 B	-0-	14760 3	1558 9	Y	1416	1415 1	1 8
04	24930 X	14165	-0-	-10765 B	-0-	12805 3	1360 9	Y	1236	1236 1	-0-
05	22134 X	11196	-0-	-10938 B	-0-	10151 3	1045 9	Y	950	950 1	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602			
12	64945 X	16582	-0-	-48363 B	-0-	14353 3	2229 9	N	2026	2025 1	1 8
01	25916 X	14812	-0-	-11104 B	-0-	12801 3	2011 9	N	1828	1827 1	1 8
02	20468 X	12187	-0-	-8281 B	-0-	10612 3	1575 9	Y	1432	1430 1	2 8
03	19964 X	12243	-0-	-7721 B	-0-	10660 3	1583 9	Y	1439	1438 1	1 8
04	17010 X	11167	-0-	-5843 B	-0-	9749 3	1418 9	Y	1289	1289 1	-0-
05	16585 X	10678	-0-	-5907 B	-0-	9374 3	1304 9	Y	1185	1185 1	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552			
12	88133 X	31854	-0-	-56279 B	-0-	27864 3	3990 9	N	3627	3627 1	-0-
01	43524 X	29465	-0-	-14059 B	-0-	25794 3	3671 9	N	3337	3336 1	1 8
02	35672 X	25001	-0-	-10671 B	-0-	21933 3	3068 9	Y	2789	2787 1	2 8
03	36580 X	26481	-0-	-10099 B	-0-	23217 3	3264 9	Y	2967	2966 1	1 8
04	32670 X	24788	-0-	-7882 B	-0-	21737 3	3051 9	Y	2774	2774 1	-0-
05	31868 X	24389	-0-	-7479 B	-0-	21477 3	2912 9	Y	2647	2647 1	-0-
-----											
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130			
12	99448 X	12824	-0-	-86624 B	-0-	10665 3	2159 9	N	1963	1963 1	-0-
01	19406 X	13680	-0-	-5726 B	-0-	11437 3	2243 9	N	2039	2039 1	-0-
02	15092 X	10929	-0-	-4163 B	-0-	9165 3	1764 9	Y	1604	1604 1	-0-
03	16709 X	10890	-0-	-5819 B	-0-	9124 3	1766 9	Y	1605	1605 1	-0-
04	13770 X	11685	-0-	-2085 B	-0-	10047 3	1638 9	Y	1489	1489 1	-0-
05	13671 X	10379	-0-	-3292 B	-0-	8969 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-
-----											
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232			
12	110298 X	21297	-0-	-89001 B	-0-	19061 3	2236 9	N	2033	2033 1	-0-
01	39370 X	21168	-0-	-18202 B	-0-	18978 3	2190 9	N	1991	1989 1	2 8
02	31024 X	17839	-0-	-13185 B	-0-	16014 3	1825 9	Y	1659	1657 1	2 8
03	31217 X	2898	-0-	-28319 B	-0-	2580 3	318 9	Y	289	289 1	-0-
04	26010 X	14266	-0-	-11744 B	-0-	12811 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-
*05	28050 X	28050	-0-	-0- B	-0-	25362 3	2688 9	Y	2444	2444 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KLEINE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280649	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13705	- 17552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		116343 X	31673	-0-	-84670 B	-0-	27472 3	4201 9	N	3819	3819 1		-0-
01		48112 X	28855	-0-	-19257 B	-0-	25102 3	3753 9	N	3412	3412 1		-0-
02		38892 X	23647	-0-	-15245 B	-0-	20633 3	3014 9	Y	2740	2740 1		-0-
03		38719 X	21634	-0-	-17085 B	-0-	18937 3	2697 9	Y	2452	2451 1	1 8	-0-
04		33630 X	18061	-0-	-15569 B	-0-	15871 3	2190 9	Y	1991	1991 1		-0-
05		31682 X	17807	-0-	-13875 B	-0-	15731 3	2076 9	Y	1887	1887 1		-0-
-----													
KLEINE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280653	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	13712	PERF.14100	- 17302	
12		109678 X	28720	-0-	-80958 B	-0-	24880 3	3840 9	N	3491	3491 1		-0-
01		40734 X	26116	-0-	-14618 B	-0-	22662 3	3454 9	N	3140	3140 1		-0-
02		32704 X	21753	-0-	-10951 B	-0-	18924 3	2829 9	Y	2572	2571 1	1 8	-0-
03		33263 X	22152	-0-	-11111 B	-0-	19314 3	2838 9	Y	2580	2579 1	1 8	-0-
04		29370 X	19679	-0-	-9691 B	-0-	17128 3	2551 9	Y	2319	2319 1		-0-
05		28706 X	18548	-0-	-10158 B	-0-	16224 3	2324 9	Y	2113	2113 1		-0-
-----													
KLEINE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280770	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13631	PERF.13705	- 18482	
12		107167 X	22593	-0-	-84574 B	-0-	19481 3	3112 9	N	2829	2829 1		-0-
01		35340 X	20589	-0-	-14751 B	-0-	17734 3	2855 9	N	2595	2595 1		-0-
02		28448 X	18124	-0-	-10324 B	-0-	15675 3	2449 9	Y	2226	2226 1		-0-
03		27373 X	18536	-0-	-8837 B	-0-	16048 3	2488 9	Y	2262	2262 1		-0-
04		24150 X	16596	-0-	-7554 B	-0-	14382 3	2214 9	Y	2013	2013 1		-0-
05		22599 X	15657	-0-	-6942 B	-0-	13675 3	1982 9	Y	1802	1802 1		-0-
-----													
HOPE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280801	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13580	- 22262	
12		70649 X	21703	-0-	-48946 B	-0-	16208 3	5495 9	N	4995	4995 1		-0-
01		30101 X	20107	-0-	-9994 B	-0-	15052 3	5055 9	N	4595	4594 1	1 8	-0-
02		23520 X	16342	-0-	-7178 B	-0-	12280 3	4062 9	Y	3693	3693 1		-0-
03		21700 X	15479	-0-	-6221 B	-0-	11523 3	3956 9	Y	3596	3596 1		-0-
04		21000 X	14333	-0-	-6667 B	-0-	10704 3	3629 9	Y	3299	3299 1		-0-
05		21700 X	14626	-0-	-7074 B	-0-	10943 3	3683 9	Y	3348	3348 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280847	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	13704	PERF.14005	- 17282	
12		106051 X	20419	-0-	-85632 B	-0-	17854 3	2565 9	N	2332	2332 1		-0-
01		106051 X	17760	-0-	-88291 B	-0-	15542 3	2218 9	N	2016	2016 1		-0-
02		24080 X	14299	-0-	-9781 B	-0-	12560 3	1739 9	Y	1581	1581 1		-0-
03		23622 X	14047	-0-	-9575 B	-0-	12378 3	1669 9	Y	1517	1517 1		-0-
04		21870 X	11945	-0-	-9925 B	-0-	10479 3	1466 9	Y	1333	1333 1		-0-
05		20429 X	11427	-0-	-9002 B	-0-	9990 3	1437 9	Y	1306	1306 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280848	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13575	- 17202	
12		61876 X	22028	-0-	-39848 B	-0-	19299 3	2729 9	N	2481	2481 1		-0-
01		61876 X	24278	-0-	-37598 B	-0-	21439 3	2839 9	N	2581	2581 1		-0-
02		26292 X	21310	-0-	-4982 B	-0-	19002 3	2308 9	Y	2098	2098 1		-0-
03		26164 X	20026	-0-	-6138 B	-0-	17836 3	2190 9	Y	1991	1991 1		-0-
04		23490 X	17251	-0-	-6239 B	-0-	15318 3	1933 9	Y	1757	1757 1		-0-
05		24273 X	15308	-0-	-8965 B	-0-	13575 3	1733 9	Y	1575	1575 1		-0-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280849	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13990	- 17142	
12		106640 X	18671	-0-	-87969 B	-0-	16308 3	2363 9	N	2148	2148 1		-0-
01		106640 X	18379	-0-	-88261 B	-0-	16052 3	2327 9	N	2115	2115 1		-0-
02		24332 X	16089	-0-	-8243 B	-0-	14183 3	1906 9	Y	1733	1733 1		-0-
03		23808 X	15363	-0-	-8445 B	-0-	13571 3	1792 9	Y	1629	1629 1		-0-
04		20700 X	10133	-0-	-10567 B	-0-	8985 3	1148 9	Y	1044	1044 1		-0-
05		18662 X	14210	-0-	-4452 B	-0-	12626 3	1584 9	Y	1440	1440 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 #:		17H	RRCID ->	280855	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	13663	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	BALANCE				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	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-				
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280879	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13620 - 17222				
12	92876 X	14122	-0-	-78754 B	-0-	12133	3	1989	9	N	1808	1808	1	-0-	
01	92876 X	13341	-0-	-79535 B	-0-	11507	3	1834	9	N	1667	1667	1	-0-	
02	16408 X	11589	-0-	-4819 B	-0-	10003	3	1586	9	Y	1442	1442	1	-0-	
03	16399 X	11126	-0-	-5273 B	-0-	9527	3	1599	9	Y	1454	1454	1	-0-	
04	14790 X	9625	-0-	-5165 B	-0-	8193	3	1432	9	Y	1302	1302	1	-0-	
05	14136 X	7600	-0-	-6536 B	-0-	6513	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-	
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280880	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.13600 - 17002				
12	92566 X	17802	-0-	-74764 B	-0-	15437	3	2365	9	N	2150	2150	1	-0-	
01	92566 X	16041	-0-	-76525 B	-0-	13959	3	2082	9	N	1893	1893	1	-0-	
02	24136 X	9902	-0-	-14234 B	-0-	8576	3	1326	9	Y	1205	1205	1	-0-	
03	22351 X	10191	-0-	-12160 B	-0-	8757	3	1434	9	Y	1304	1304	1	-0-	
04	18630 X	10349	-0-	-8281 B	-0-	9027	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-	
05	17794 X	8781	-0-	-9013 B	-0-	7642	3	1139	9	Y	1035	1035	1	-0-	
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280881	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13615 - 16642				
12	74555 X	4756	-0-	-69799 B	-0-	4020	3	736	9	N	669	669	1	-0-	
01	74555 X	6343	-0-	-68212 B	-0-	5257	3	1086	9	N	987	987	1	-0-	
02	12432 X	6430	-0-	-6002 B	-0-	5326	3	1104	9	Y	1004	1004	1	-0-	
03	10354 X	6099	-0-	-4255 B	-0-	4964	3	1135	9	Y	1032	1032	1	-0-	
04	8760 X	5190	-0-	-3570 B	-0-	4233	3	957	9	Y	870	870	1	-0-	
05	7130 X	5011	-0-	-2119 B	-0-	4270	3	741	9	Y	674	674	1	-0-	
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	280910	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13565 - 16342				
12	94395 X	38399	-0-	-55996 B	-0-	33500	3	4899	9	N	4454	4454	1	-0-	
01	94395 X	35651	-0-	-58744 B	-0-	31009	3	4642	9	N	4220	4220	1	-0-	
02	46536 X	29890	-0-	-16646 B	-0-	26135	3	3755	9	Y	3414	3414	1	-0-	
03	46283 X	29792	-0-	-16491 B	-0-	26054	3	3738	9	Y	3398	3398	1	-0-	
04	41550 X	26097	-0-	-15453 B	-0-	22815	3	3282	9	Y	2984	2984	1	-0-	
05	38409 X	24780	-0-	-13629 B	-0-	21605	3	3175	9	Y	2886	2886	1	-0-	
-----															
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280957	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	13678	PERF.13885 - 16762				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-				
-----															
SCHORLEMER 02		WELL #:		08H	RRCID ->	281057	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.14030 - 18312				
12	19731 X	19731	-0-	-0-	B	-0-	16780	3	2951	9	N	2683	2683	1	-0-
01	15225 X	15225	-0-	-0-	B	-0-	12747	3	2478	9	N	2253	2253	1	-0-
02	14090 X	14090	-0-	-0-	B	-0-	11755	3	2335	9	Y	2123	2123	1	-0-
03	11852 X	11852	-0-	-0-	B	-0-	9924	3	1928	9	Y	1753	1753	1	-0-
04	13447 X	13447	-0-	-0-	B	-0-	11192	3	2255	9	Y	2050	2050	1	-0-
*05	12287 X	12287	-0-	-0-	B	-0-	10099	3	2188	9	Y	1989	1989	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 #:		13H	RRCID ->	281116	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13069	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	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-	
-----													
SCHROEDER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	281122	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13623	PERF.	13950 - 22102	
12		114493 X	114493	-0-	-0-	B	-0-	94777 3	19716 9	N	17924 17923 1	1 8	-0-
01		112873 X	112873	-0-	-0-	B	-0-	93416 3	19457 9	N	17688 17686 1	2 8	-0-
02		96572 X	96572	-0-	-0-	B	-0-	80031 3	16541 9	Y	15037 15033 1	4 8	-0-
03		99196 X	99196	-0-	-0-	B	-0-	82131 3	17065 9	Y	15514 15510 1	4 8	-0-
04		87687 X	87687	-0-	-0-	B	-0-	72607 3	15080 9	Y	13709 13709 1		-0-
05		74865 X	-0-	-0-	-74865	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		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	4230	-0-	4230	B	4230	3152 3	1078 9	N	980 980 1		-0-
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	13447	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		05H	RRCID ->	281183	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13519	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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-	
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		06H	RRCID ->	281184	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHROEDER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	281295	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13552	PERF.	13630	- 21982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		116278 X	116278	-0-	-0- B	-0-	94093 3	22185 9	N	20168	20168 1		-0-
01		104198 X	104198	-0-	-0- B	-0-	83796 3	20402 9	N	18547	18547 1		-0-
02		96234 X	96234	-0-	-0- B	-0-	78022 3	18212 9	Y	16556	16556 1		-0-
03		93366 X	93366	-0-	-0- B	-0-	75524 3	17842 9	Y	16220	16220 1		-0-
04		63300 X	12809	-0-	-50491 B	-0-	10363 3	2446 9	Y	2224	2224 1		-0-
05		65410 X	-0-	-0-	-65410 B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DWORACZYK 01		WELL #:		12H	RRCID ->	281386	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	N/A	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	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-
-----													
DWORACZYK 01		WELL #:		11H	RRCID ->	281414	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	N/A	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	281416	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13830	- 21832
12		104490 X	104490	-0-	-0- B	-0-	85836 3	18654 9	N	16958	16957 1	1 8	-0-
01		91705 X	91705	-0-	-0- B	-0-	75460 3	16245 9	N	14768	14766 1	2 8	-0-
02		73260 X	73260	-0-	-0- B	-0-	60129 3	13131 9	Y	11937	11933 1	4 8	-0-
03		73392 X	73392	-0-	-0- B	-0-	60078 3	13314 9	Y	12104	12101 1	3 8	-0-
04		72405 X	72405	-0-	-0- B	-0-	59677 3	12728 9	Y	11571	11571 1		-0-
*05		69043 X	69043	-0-	-0- B	-0-	57173 3	11870 9	Y	10791	10791 1		-0-
-----													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		02H	RRCID ->	281417	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	281419	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13510	- 21832
12		123555 X	123555	-0-	-0- B	-0-	100973 3	22582 9	N	20529	20528 1	1 8	-0-
01		112146 X	112146	-0-	-0- B	-0-	91542 3	20604 9	N	18731	18728 1	3 8	-0-
02		94484 X	94484	-0-	-0- B	-0-	77529 3	16955 9	Y	15414	15410 1	4 8	-0-
03		93745 X	93745	-0-	-0- B	-0-	76660 3	17085 9	Y	15532	15528 1	4 8	-0-
04		88016 X	88016	-0-	-0- B	-0-	72141 3	15875 9	Y	14432	14432 1		-0-
*05		84147 X	84147	-0-	-0- B	-0-	68785 3	15362 9	Y	13965	13965 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHROEDER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	281613	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13617	PERF.	13950 - 21902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		131272 X	131272	-0-	-0- B	-0-	108924 3	22348 9	N	20316	20316 1		-0-
01		126964 X	126964	-0-	-0- B	-0-	105364 3	21600 9	N	19636	19634 1	2 8	-0-
02		114259 X	114259	-0-	-0- B	-0-	95248 3	19011 9	Y	17283	17283 1		-0-
03		118982 X	118982	-0-	-0- B	-0-	99192 3	19790 9	Y	17991	17991 1		-0-
04		69210 X	16766	-0-	-52444 B	-0-	13953 3	2813 9	Y	2557	2557 1		-0-
05		71517 X	-0-	-0-	-71517 B	-0-			Y	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HOERMANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12880 - 17094	
12		3534 X	2887	-0-	-647 B	-0-	595 1	1504 2	N	716	736 1		299
							788 9						
01		3534 X	3182	-0-	-352 B	-0-	654 1	1766 2	N	693	725 1		267
							762 9						
02		2912 X	2514	-0-	-398 B	-0-	540 1	1305 2	N	608	544 1		331
							669 9						
03		3131 X	2890	-0-	-241 B	-0-	629 1	1549 2	N	647	545 1		433
							712 9						
04		3090 X	2914	-0-	-176 B	-0-	652 1	1567 2	N	632	712 1		353
							695 9						
05		3193 X	2515	-0-	-678 B	-0-	578 1	1259 2	N	616	696 1		273
							678 9						

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	13188 - 19648	
12		7409 X	6358	-0-	-1051 B	-0-	1273 1	4346 2	N	672	542 1		294
							739 9						
01		7347 X	7227	-0-	-120 B	-0-	1434 1	5059 2	N	667	703 1		258
							734 9						
02		6636 X	6189	-0-	-447 B	-0-	1298 1	4254 2	N	579	524 1		313
							637 9						
03		7223 X	6123	-0-	-1100 B	-0-	1288 1	4182 2	N	594	713 1		194
							653 9						
04		6990 X	6803	-0-	-187 B	-0-	1493 1	4661 2	N	590	536 1		248
							649 9						
05		7223 X	5549	-0-	-1674 B	-0-	1232 1	3657 2	N	600	536 1		312
							660 9						

LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	12850 - 18412	
12		4402 X	3240	-0-	-1162 B	-0-	1145 1	1361 2	Y	667	649 1		405
							734 9						
01		4278 X	3301	-0-	-977 B	-0-	1158 1	1444 2	Y	635	647 1		393
							699 9						
02		3864 X	3279	-0-	-585 B	-0-	848 1	1800 2	Y	574	652 1		315
							631 9						
03		4247 X	3542	-0-	-705 B	-0-	980 1	1906 2	Y	596	611 1		300
							656 9						
04		3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	1022 1	1817 2	Y	598	564 1		334
							658 9						
05		3627 X	3614	-0-	-13 B	-0-	1087 1	1876 2	Y	592	653 1		273
							651 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1643 X	1287	-0-	-356 B	-0-	385	1	605	2	N	334
							297	9				
01		1364 X	1331	-0-	-33 B	-0-	381	1	606	2	N	323
							344	9				
02		1104 X	1104	-0-	-0- B	-0-	344	1	487	2	N	234
							273	9				
03		1349 X	1349	-0-	-0- B	-0-	418	1	635	2	N	324
							296	9				
04		1691 X	1691	-0-	-0- B	-0-	535	1	896	2	N	234
							260	9				
*05		1587 X	1587	-0-	-0- B	-0-	512	1	819	2	N	292
							256	9				

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170												
12		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	368
01		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	354
02		3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	865	1	1835	2	Y	279
							576	9				
03		2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	766	1	1491	2	Y	275
							633	9				
04		2227 X	2227	-0-	-0- B	-0-	592	1	1053	2	Y	293
							582	9				
05		3627 X	2182	-0-	-1445 B	-0-	588	1	1014	2	Y	233
							580	9				

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908												
12		7223 X	5595	-0-	-1628 B	-0-	1068	1	3589	2	Y	233
							938	9				
01		7285 X	5214	-0-	-2071 B	-0-	972	1	3306	2	Y	239
							936	9				
02		6580 X	5391	-0-	-1189 B	-0-	1063	1	3406	2	Y	183
							922	9				
03		7285 X	5416	-0-	-1869 B	-0-	1074	1	3406	2	Y	227
							936	9				
04		6420 X	4628	-0-	-1792 B	-0-	942	1	2808	2	Y	254
							878	9				
05		5983 X	5678	-0-	-305 B	-0-	1210	1	3536	2	Y	325
							932	9				

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376												
12		5084 X	4905	-0-	-179 B	-0-	927	1	3095	2	Y	213
							883	9				
01		5735 X	4726	-0-	-1009 B	-0-	882	1	2998	2	Y	212
							846	9				
02		5180 X	4365	-0-	-815 B	-0-	845	1	2662	2	Y	162
							858	9				
03		5735 X	4927	-0-	-808 B	-0-	976	1	3090	2	Y	203
							861	9				
04		4920 X	4626	-0-	-294 B	-0-	952	1	2867	2	Y	228
							807	9				
05		4898 X	3891	-0-	-1007 B	-0-	797	1	2236	2	Y	292
							858	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
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
12		9145 X	8234	-0-	-911 B	-0-	1654	1	5402	2	N	1071	1065	1	598
							1178	9							
01		9145 X	8461	-0-	-684 B	-0-	1696	1	5696	2	N	972	1097	1	473
							1069	9							
02		8260 X	7565	-0-	-695 B	-0-	1587	1	4971	2	N	915	1042	1	346
							1007	9							
03		8866 X	8491	-0-	-375 B	-0-	1793	1	5621	2	N	979	889	1	436
							1077	9							
04		8490 X	8057	-0-	-433 B	-0-	1767	1	5274	2	N	924	903	1	457
							1016	9							
05		8463 X	7703	-0-	-760 B	-0-	1741	1	4992	2	N	882	884	1	455
							970	9							
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105															
12		3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	659	1	2084	2	N	671	715	1	400
							738	9							
01		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	770	1	2554	2	N	590	719	1	271
							649	9							
02		3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	703	1	2168	2	N	613	548	1	336
							674	9							
03		3472 X	3139	-0-	-333 B	-0-	620	1	1844	2	N	614	525	1	425
							675	9							
04		3840 X	3322	-0-	-518 B	-0-	695	1	2012	2	N	559	717	1	267
							615	9							
05		3968 X	3305	-0-	-663 B	-0-	704	1	1961	2	N	582	536	1	313
							640	9							
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201															
12		10261 X	9105	-0-	-1156 B	-0-	2210	1	6281	2	Y	558	501	1	134
							614	9							
01		10106 X	8527	-0-	-1579 B	-0-	2036	1	5897	2	Y	540	536	1	138
							594	9							
02		8876 X	7286	-0-	-1590 B	-0-	1886	1	4885	2	Y	468	481	1	125
							515	9							
03		9486 X	7410	-0-	-2076 B	-0-	1940	1	4943	2	Y	479	530	1	74
							527	9							
04		9120 X	7406	-0-	-1714 B	-0-	2043	1	4837	2	Y	478	405	1	147
							526	9							
05		9424 X	7928	-0-	-1496 B	-0-	2214	1	5209	2	Y	459	467	1	139
							505	9							
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358															
12		7626 X	5165	-0-	-2461 B	-0-	1184	1	3314	2	Y	606	543	1	165
							667	9							
01		7595 X	6291	-0-	-1304 B	-0-	1442	1	4202	2	Y	588	583	1	170
							647	9							
02		6580 X	5618	-0-	-962 B	-0-	1408	1	3650	2	Y	509	522	1	157
							560	9							
03		6696 X	5661	-0-	-1035 B	-0-	1431	1	3651	2	Y	526	581	1	102
							579	9							
04		6450 X	5577	-0-	-873 B	-0-	1492	1	3524	2	Y	510	433	1	179
							561	9							
05		6231 X	5498	-0-	-733 B	-0-	1474	1	3473	2	Y	501	507	1	173
							551	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982																
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		
12	5518	X	4325	-0-	-1193	B	-0-	913	1	2888	2	N	476	540	1	226
								524	9							
01	5363	X	3625	-0-	-1738	B	-0-	918	1	2222	2	N	441	361	1	306
								485	9							
02	4788	X	4072	-0-	-716	B	-0-	838	1	2765	2	N	426	365	1	367
								469	9							
03	5301	X	3832	-0-	-1469	B	-0-	911	1	2493	2	N	389	532	1	224
								428	9							
04	5130	X	3713	-0-	-1417	B	-0-	894	1	2359	2	N	418	352	1	290
								460	9							
05	4495	X	2374	-0-	-2121	B	-0-	913	1	1101	2	N	327	177	1	440
								360	9							
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444																
12	6820	X	2258	-0-	-4562	B	-0-	482	1	1264	2	Y	465	421	1	125
								512	9							
01	6541	X	5225	-0-	-1316	B	-0-	1210	1	3475	2	Y	491	479	1	137
								540	9							
02	5432	X	4898	-0-	-534	B	-0-	1233	1	3193	2	Y	429	439	1	127
								472	9							
03	5828	X	5010	-0-	-818	B	-0-	1272	1	3242	2	Y	451	496	1	82
								496	9							
04	5460	X	4474	-0-	-986	B	-0-	1185	1	2804	2	Y	441	376	1	147
								485	9							
05	5642	X	4540	-0-	-1102	B	-0-	1214	1	2863	2	Y	421	429	1	139
								463	9							
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591																
12	12152	X	9329	-0-	-2823	B	-0-	2130	1	6198	2	Y	910	851	1	257
								1001	9							
01	11346	X	9023	-0-	-2323	B	-0-	2041	1	6045	2	Y	852	894	1	215
								937	9							
02	9688	X	7337	-0-	-2351	B	-0-	1819	1	4781	2	Y	670	643	1	242
								737	9							
03	10815	X	10815	-0-	-0-	B	-0-	2748	1	7158	2	Y	826	883	1	185
								909	9							
04	9870	X	9303	-0-	-567	B	-0-	2501	1	6011	2	Y	719	705	1	199
								791	9							
05	9734	X	9624	-0-	-110	B	-0-	2605	1	6235	2	Y	713	641	1	271
								784	9							
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																
12	10483	X	10483	-0-	-0-	B	-0-	2478	1	7251	2	Y	685	644	1	191
								754	9							
01	9706	X	9706	-0-	-0-	B	-0-	2264	1	6726	2	Y	651	682	1	160
								716	9							
02	8428	X	7381	-0-	-1047	B	-0-	1862	1	4883	2	Y	578	539	1	199
								636	9							
03	10850	X	7819	-0-	-3031	B	-0-	1956	1	5091	2	Y	702	748	1	153
								772	9							
04	10500	X	7001	-0-	-3499	B	-0-	1854	1	4455	2	Y	629	613	1	169
								692	9							
05	10850	X	7482	-0-	-3368	B	-0-	2005	1	4804	2	Y	612	553	1	228
								673	9							







-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143											
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275079			COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750			
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
-----														
12		8928 X	7052	-0-	-1876 B	-0-	1415 1	4176 2	Y	Y	1328	1379 1		784
							1461 9							
01		7843 X	7497	-0-	-346 B	-0-	1506 1	4640 2	Y	Y	1228	1305 1		707
							1351 9							
02		6664 X	5980	-0-	-684 B	-0-	1244 1	3509 2	Y	Y	1115	1142 1		680
							1227 9							
03		7161 X	6246	-0-	-915 B	-0-	1311 1	3655 2	Y	Y	1164	1116 1		728
							1280 9							
04		7260 X	5931	-0-	-1329 B	-0-	1294 1	3442 2	Y	Y	1086	1027 1		787
							1195 9							
05		7502 X	5677	-0-	-1825 B	-0-	1268 1	3230 2	Y	Y	1072	1103 1		756
							1179 9							
-----														
GERDES UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275125			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339			
12		9114 X	5867	-0-	-3247 B	-0-	1056 1	3357 2	Y	Y	1322	1116 1		480
							1454 9							
01		8494 X	6436	-0-	-2058 B	-0-	1171 1	3890 2	Y	Y	1250	1320 1		410
							1375 9							
02		7588 X	4792	-0-	-2796 B	-0-	901 1	2704 2	Y	Y	1079	1105 1		384
							1187 9							
03		7192 X	5286	-0-	-1906 B	-0-	1005 1	3013 2	Y	Y	1153	1092 1		445
							1268 9							
04		6300 X	5547	-0-	-753 B	-0-	1102 1	3194 2	Y	Y	1137	1169 1		413
							1251 9							
05		6448 X	5316	-0-	-1132 B	-0-	1083 1	3003 2	Y	Y	1118	1065 1		466
							1230 9							
-----														
GERDES UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 275126			COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891			
12		13702 X	9606	-0-	-4096 B	-0-	1820 1	6072 2	Y	Y	1558	1318 1		557
							1714 9							
01		12865 X	10903	-0-	-1962 B	-0-	2074 1	7191 2	Y	Y	1489	1570 1		476
							1638 9							
02		10808 X	9714	-0-	-1094 B	-0-	1964 1	6346 2	Y	Y	1276	1308 1		444
							1404 9							
03		11656 X	9974	-0-	-1682 B	-0-	2014 1	6446 2	Y	Y	1376	1302 1		518
							1514 9							
04		11280 X	9445	-0-	-1835 B	-0-	1972 1	5998 2	Y	Y	1341	1383 1		476
							1475 9							
05		10912 X	10245	-0-	-667 B	-0-	2224 1	6584 2	Y	Y	1306	1247 1		535
							1437 9							
-----														
LANGHOFF UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 275165			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435			
12		6045 X	3994	-0-	-2051 B	-0-	792 1	2763 2	Y	Y	399	307 1		210
							439 9							
01		4464 X	2441	-0-	-2023 B	-0-	448 1	1510 2	Y	Y	439	500 1		149
							483 9							
02		4452 X	2330	-0-	-2122 B	-0-	468 1	1522 2	Y	Y	309	318 1		140
							340 9							
03		4929 X	2744	-0-	-2185 B	-0-	566 1	1869 2	Y	Y	281	302 1		119
							309 9							
04		4770 X	679	-0-	-4091 B	-0-	122 1	317 2	Y	Y	218	240 1		97
							240 9							
05		3999 X	3923	-0-	-76 B	-0-	893 1	2774 2	Y	Y	233	224 1		106
							256 9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143											
RATHKAMP UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 275166		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006				
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	
-----														
12		12431 X	12031	-0-	-400 B	-0-	2438	1	8645	2	Y	862	681 1	458
							948	9						
01		11935 X	10718	-0-	-1217 B	-0-	2125	1	7677	2	Y	833	999 1	292
							916	9						
02		10976 X	9843	-0-	-1133 B	-0-	2074	1	6991	2	Y	707	701 1	298
							778	9						
03		12152 X	10518	-0-	-1634 B	-0-	2208	1	7386	2	Y	840	826 1	312
							924	9						
04		11760 X	9663	-0-	-2097 B	-0-	2108	1	6671	2	Y	804	814 1	302
							884	9						
05		12028 X	9082	-0-	-2946 B	-0-	2051	1	6330	2	Y	637	650 1	289
							701	9						
-----														
LANGHOFF UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 275763		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823				
12		13485 X	9716	-0-	-3769 B	-0-	1878	1	6428	2	Y	1282	1008 1	655
							1410	9						
01		13485 X	10080	-0-	-3405 B	-0-	1937	1	6817	2	Y	1205	1457 1	403
							1326	9						
02		10248 X	8759	-0-	-1489 B	-0-	1767	1	5756	2	Y	1124	1086 1	441
							1236	9						
03		10447 X	8651	-0-	-1796 B	-0-	1749	1	5660	2	Y	1129	1155 1	415
							1242	9						
04		9900 X	7799	-0-	-2101 B	-0-	1642	1	5035	2	Y	1020	1064 1	371
							1122	9						
05		10075 X	8137	-0-	-1938 B	-0-	1705	1	4929	2	Y	1366	1222 1	515
							1503	9						
-----														
CHUMCHAL UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 275764		COMPL. DATE 01/10/2015			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015				
12		8029 X	4636	-0-	-3393 B	-0-	872	1	2772	2	N	902	890 1	315
							992	9						
01		7440 X	5309	-0-	-2131 B	-0-	988	1	3290	2	N	937	905 1	347
							1031	9						
02		5880 X	4563	-0-	-1317 B	-0-	903	1	2784	2	N	796	900 1	243
							876	9						
03		5115 X	4628	-0-	-487 B	-0-	916	1	2796	2	N	833	890 1	186
							916	9						
04		5130 X	4189	-0-	-941 B	-0-	857	1	2477	2	N	777	706 1	257
							855	9						
05		5301 X	3615	-0-	-1686 B	-0-	733	1	2013	2	N	790	698 1	349
							869	9						
-----														
RATHKAMP UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 276090		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255				
12		15655 X	11280	-0-	-4375 B	-0-	2098	1	6964	2	Y	2016	1580 1	1037
							2218	9						
01		15655 X	12046	-0-	-3609 B	-0-	2261	1	7787	2	Y	1816	2226 1	627
							1998	9						
02		11256 X	10243	-0-	-1013 B	-0-	2013	1	6405	2	Y	1659	1620 1	666
							1825	9						
03		11873 X	10608	-0-	-1265 B	-0-	2084	1	6573	2	Y	1774	1787 1	653
							1951	9						
04		11670 X	9998	-0-	-1672 B	-0-	2062	1	6198	2	Y	1580	1646 1	587
							1738	9						
05		12059 X	8909	-0-	-3150 B	-0-	1866	1	5392	2	Y	1501	1462 1	626
							1651	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		11315 X	6439	-0-	-4876 B	-0-	1186	1	3659	2	N	1449	1259	1	590
							1594	9							
01		14415 X	7216	-0-	-7199 B	-0-	1289	1	4128	2	N	1635	1795	1	430
							1799	9							
02		13020 X	2718	-0-	-10302 B	-0-	424	1	883	2	N	1283	1406	1	307
							1411	9							
03		14415 X	5316	-0-	-9099 B	-0-	994	1	2801	2	N	1383	1256	1	434
							1521	9							
04		6990 X	5098	-0-	-1892 B	-0-	991	1	2667	2	N	1309	1423	1	320
							1440	9							
*05		7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	1495	1	4194	2	N	1481	1398	1	403
							1629	9							
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
12		6975 X	6124	-0-	-851 B	-0-	1261	1	3782	2	N	983	1095	1	325
							1081	9							
01		6541 X	6102	-0-	-439 B	-0-	1235	1	3781	2	N	987	1072	1	240
							1086	9							
02		5460 X	5195	-0-	-265 B	-0-	1071	1	3157	2	N	879	732	1	387
							967	9							
03		6138 X	4882	-0-	-1256 B	-0-	970	1	2924	2	N	898	1043	1	242
							988	9							
04		5940 X	4598	-0-	-1342 B	-0-	979	1	2753	2	N	787	722	1	307
							866	9							
05		6138 X	4322	-0-	-1816 B	-0-	936	1	2509	2	N	797	890	1	214
							877	9							
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067															
12		6417 X	5390	-0-	-1027 B	-0-	1575	1	2945	2	N	791	723	1	474
							870	9							
01		6417 X	5466	-0-	-951 B	-0-	1587	1	3061	2	N	744	730	1	488
							818	9							
02		5264 X	4550	-0-	-714 B	-0-	1391	1	2421	2	N	671	691	1	468
							738	9							
03		5673 X	4590	-0-	-1083 B	-0-	1335	1	2501	2	N	685	712	1	441
							754	9							
04		5490 X	4614	-0-	-876 B	-0-	1368	1	2552	2	N	631	710	1	362
							694	9							
05		5456 X	4245	-0-	-1211 B	-0-	1317	1	2239	2	N	626	533	1	455
							689	9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139															
12		8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	1777	1	5858	2	Y	879	955	1	542
							967	9							
01		6107 X	4870	-0-	-1237 B	-0-	976	1	2971	2	Y	839	897	1	484
							923	9							
02		7168 X	4411	-0-	-2757 B	-0-	918	1	2594	2	Y	817	818	1	483
							899	9							
03		8587 X	4364	-0-	-4223 B	-0-	912	1	2494	2	Y	871	823	1	531
							958	9							
04		8310 X	4095	-0-	-4215 B	-0-	890	1	2318	2	Y	806	759	1	578
							887	9							
05		8587 X	3869	-0-	-4718 B	-0-	857	1	2101	2	Y	828	837	1	569
							911	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
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
12		16027 X	12785	-0-	-3242 B	-0-	2529 1	1496 9	8760 2	Y	1360	1157 1		498
01		16027 X	13788	-0-	-2239 B	-0-	2695 1	1510 9	9583 2	Y	1373	1428 1		443
02		14476 X	11589	-0-	-2887 B	-0-	2398 1	1279 9	7912 2	Y	1163	1191 1		415
03		15252 X	11920	-0-	-3332 B	-0-	2473 1	1316 9	8131 2	Y	1196	1146 1		465
04		14280 X	11557	-0-	-2723 B	-0-	2493 1	1252 9	7812 2	Y	1138	1185 1		418
05		13795 X	10972	-0-	-2823 B	-0-	2432 1	1194 9	7346 2	Y	1085	1045 1		458
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
12		5084 X	1175	-0-	-3909 B	-0-	406 1	129 9	640 2	N	117	181 1		207
01		4619 X	1115	-0-	-3504 B	-0-	397 1	96 9	622 2	N	87			294
02		4004 X	624	-0-	-3380 B	-0-	251 1	123 9	250 2	N	112	174 1		232
03		8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	1766 1	1275 9	5704 2	N	1159	903 1		488
04		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	1072 1	849 9	3063 2	N	772	715 1		545
*05		4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	981 1	738 9	2651 2	N	671	727 1		489
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
12		8897 X	6589	-0-	-2308 B	-0-	1301 1	787 9	4501 2	Y	715	674 1		189
01		8091 X	6352	-0-	-1739 B	-0-	1242 1	695 9	4415 2	Y	632	643 1		178
02		7166 X	7166	-0-	-0- B	-0-	1493 1	681 9	4992 2	Y	619	665 1		132
03		7161 X	6960	-0-	-201 B	-0-	1456 1	661 9	4843 2	Y	601	573 1		160
04		6660 X	6618	-0-	-42 B	-0-	1438 1	635 9	4545 2	Y	577	556 1		181
05		7936 X	5791	-0-	-2145 B	-0-	1294 1	550 9	3947 2	Y	500	482 1		199
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
12		20460 X	16245	-0-	-4215 B	-0-	3177 1	2152 9	10916 2	Y	1956	1848 1		518
01		20460 X	16068	-0-	-4392 B	-0-	3106 1	2034 9	10928 2	Y	1849	1852 1		515
02		17668 X	13213	-0-	-4455 B	-0-	2677 1	1777 9	8759 2	Y	1615	1775 1		355
03		17453 X	13393	-0-	-4060 B	-0-	2724 1	1836 9	8833 2	Y	1669	1584 1		440
04		16500 X	14717	-0-	-1783 B	-0-	3145 1	1767 9	9805 2	Y	1606	1543 1		503
05		16244 X	15292	-0-	-952 B	-0-	3393 1	1615 9	10284 2	Y	1468	1394 1		577



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
RUNGE 2		WELL #: A		3H	RRCID ->	280410	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.14088	- 19982
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
*06		134160 X	82414	-0-	-51746 B	-0-	3226 1	72976 3	N	5647	6231 0		718
							6212 9						
*07		138632 X	65577	-0-	-73055 B	-0-	2807 1	57172 3	N	5089	4917 0		890
							5598 9						
*08		138632 X	60269	-0-	-78363 B	-0-	2327 1	53056 3	N	4442	4844 0		488
							4886 9						
*09		64140 X	60169	-0-	-3971 B	-0-	1372 1	53459 3	N	4853	4934 0		407
							5338 9						
*10		138632 X	63197	-0-	-75435 B	-0-	1448 1	57294 3	N	4050	4132 0		325
							4455 9						
*11		81870 X	54500	-0-	-27370 B	-0-	1391 1	48984 3	N	3750	3689 0		386
							4125 9						
*12		64573 X	51711	-0-	-12862 B	-0-	1342 1	47357 3	N	2738	2838 0		286
							3012 9						
*01		59241 X	48193	-0-	-11048 B	-0-	1191 1	43199 3	N	3457	3368 0		375
							3803 9						
*02		50680 X	44473	-0-	-6207 B	-0-	1047 1	40367 3	N	2781	2564 0		592
							3059 9						
*03		56110 X	44930	-0-	-11180 B	-0-	1231 1	41044 3	N	2414	2460 0		546
							2655 9						
*04		45000 X	37582	-0-	-7418 B	-0-	1127 1	34076 3	N	2163	2206 0		503
							2379 9						
*05		43276 X	35817	-0-	-7459 B	-0-	1189 1	32457 3	N	1974	1923 0		554
							2171 9						

RUNGE 2		WELL #: A		1H	RRCID ->	280452	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13893	- 19821
*06		0 W	69470	-0-	69470 B	1011844	2736 1	61890 3	N	4404	6655 0		560
							4844 9						
*07		0 W	57076	-0-	57076 B	1068920	2463 1	50155 3	N	4053	3904 0		709
							4458 9						
*08		1120618 X	51698	-0-	-1068920 B	-0-	2011 1	45848 3	N	3490	3816 0		383
							3839 9						
*09		55560 X	46413	-0-	-9147 B	-0-	1065 1	41494 3	N	3504	3593 0		294
							3854 9						
*10		136555 X	47932	-0-	-88623 B	-0-	1108 1	43848 3	N	2705	2782 0		217
							2976 9						
*11		69030 X	41352	-0-	-27678 B	-0-	1066 1	37526 3	N	2509	2468 0		258
							2760 9						
*12		56110 X	39830	-0-	-16280 B	-0-	1041 1	36756 3	N	1848	1913 0		193
							2033 9						
*01		50933 X	35862	-0-	-15071 B	-0-	896 1	32472 3	N	2267	2214 0		246
							2494 9						
*02		38388 X	35661	-0-	-2727 B	-0-	845 1	32581 3	N	2032	1845 0		433
							2235 9						
*03		42501 X	36545	-0-	-5956 B	-0-	1008 1	33602 3	N	1759	1794 0		398
							1935 9						
*04		77040 X	28765	-0-	-48275 B	-0-	869 1	26256 3	N	1491	1542 0		347
							1640 9						
05		73966 X	27075	-0-	-46891 B	-0-	904 1	24661 3	N	1373	1335 0		385
							1510 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
RUNGE 2		WELL #:		A 4H	RRCID ->	281480	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13620	PERF.14126	- 20013		
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	
*06	126270 X	57038	-0-	-69232 B	-0-	2242	1	50714	3	N	3711	4137	0	472
						4082	9							
*07	130479 X	47394	-0-	-83085 B	-0-	2018	1	41107	3	N	3881	3674	0	679
						4269	9							
*08	130479 X	40106	-0-	-90373 B	-0-	1563	1	35637	3	N	2642	3031	0	290
						2906	9							
*09	126270 X	32589	-0-	-93681 B	-0-	751	1	29255	3	N	2348	2441	0	197
						2583	9							
*10	130479 X	37010	-0-	-93469 B	-0-	855	1	33835	3	N	2109	2137	0	169
						2320	9							
*11	126270 X	35906	-0-	-90364 B	-0-	924	1	32526	3	N	2233	2172	0	230
						2456	9							
*12	130479 X	38582	-0-	-91897 B	-0-	1006	1	35530	3	N	1860	1896	0	194
						2046	9							
*01	37453 X	37453	-0-	-0- B	-0-	934	1	33850	3	N	2426	2357	0	263
						2669	9							
*02	38082 X	38082	-0-	-0- B	-0-	901	1	34731	3	N	2227	2016	0	474
						2450	9							
*03	35271 X	35271	-0-	-0- B	-0-	970	1	32356	3	N	1768	1842	0	400
						1945	9							
*04	30630 X	27035	-0-	-3595 B	-0-	814	1	24594	3	N	1479	1535	0	344
						1627	9							
05	37045 X	27685	-0-	-9360 B	-0-	922	1	25165	3	N	1453	1389	0	408
						1598	9							

RUNGE 2 (SL)		WELL #:		A 2H	RRCID ->	281630	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13639	PERF.14142	- 19712		
*06	0 Z	75693	-0-	75693 B	236355	2844	1	64343	3	N	7733	8524	0	983
						8506	9							
*07	0 Z	58614	-0-	58614 B	294969	2378	1	48430	3	N	7096	6838	0	1241
						7806	9							
*08	0 Z	55782	-0-	55782 B	350751	2043	1	46593	3	N	6496	7023	0	714
						7146	9							
*09	0 Z	55472	-0-	55472 B	406223	1195	1	46573	3	N	7004	7131	0	587
						7704	9							
*10	0 Z	57538	-0-	57538 B	463761	1255	1	49675	3	N	6007	6112	0	482
						6608	9							
*11	0 Z	52215	-0-	52215 B	515976	1262	1	44424	3	N	5935	5806	0	611
						6529	9							
*12	0 Z	51201	-0-	51201 B	567177	1258	1	44400	3	N	5039	5124	0	526
						5543	9							
*01	0 Z	46253	-0-	46253 B	613430	1056	1	38304	3	N	6266	6112	0	680
						6893	9							
*02	14B2 EXT	44171	-0-	44171 B	657601	915	1	35292	3	N	7240	6378	0	1542
						7964	9							
*03	14B2 EXT	46589	-0-	46589 B	704190	1115	1	37168	3	N	7551	7385	0	1708
						8306	9							
*04	14B2 EXT	39288	-0-	39288 B	743478	1021	1	30844	3	N	6748	6886	0	1570
						7423	9							
05	14B2 EXT	38842	-0-	38842 B	782320	1106	1	30181	3	N	6868	6511	0	1927
						7555	9							

DIAL (FRIO 2230)		24525 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153											
HAMMAN-ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	208107	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2416	- 2424	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			-0-



-----												
DIAL (HOCKLEY 3380)			24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
OFFSPRING WELL SALVAGE			618934									
PEREIRA			WELL #: 2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANGER HEIRS 391			WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720			
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DINERO, WEST (HOCKLEY)			24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
MCNEILL C			WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA)		24888 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
CINDY TAYLOR KRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280510		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257						
MCNEILL D		WELL #: 1												
12	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	407	2	112	9	N	102			132
01	713 X	654	-0-	-59 B	-0-	541	2	113	9	N	103	166	1	69
02	644 X	443	-0-	-201 B	-0-	351	2	92	9	N	84			153
03	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	77	149	1	81
04	660 X	512	-0-	-148 B	-0-	416	2	96	9	N	87	4	1	164
05	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	448	2	102	9	N	93	168	1	89

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

12	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
01	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
02	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
03	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
04	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			77

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	341 N	207	-0-	-134	-0-	28	1	179	3	N	-0-	10
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	N	-0-	10
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	25	1	217	3	N	-0-	10
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-	10
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	32	1	245	3	N	-0-	10
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-	10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 DOUBLECHEK OPERATING 224997  
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460  
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	82	1	538	3	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	N	-0-					-0-
02	924	N	727	-0-	-197	-0-	77	1	650	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	95	1	735	3	N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	112	1	752	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

12	1186	N	202	-0-	-984	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	200496	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 9683 - 9691			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHERTY RANCH (10350)		25846 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
DOUGHERTY PROPERTIES -C-		WELL #:	1	RRCID ->	106806	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	11596	PERF.10288 - 10312			
12	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	270	1	1653	2	N	11	169
							12	9					
01	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	299	1	2015	2	N	17	186
							19	9					
02	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	188	1	1771	2	N	14	27
							15	9			173	1	
03	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	231	1	1831	2	N	15	42
							17	9					
04	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	66	1	1431	2	N	12	54
							13	9					
05	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	110	1	2124	2	N	15	69
							17	9					

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.		676033											
ROGER		WELL #:	1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3471 - 3475			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DREYER (2900)		26106 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
MOSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	139459	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2850 - 2851			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	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
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	731 2	17 9	N	15	131
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	773 2	13 9	N	12	143
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	673 2	13 9	N	12	155
03	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	648 2	28 9	N	25	180
04	750 N	558	-0-	-192 B	-0-	517 2	41 9	N	37	32
*05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	783 2	20 9	N	18	50

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
12	0	-0-	-0-	-0- B	-1202			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016 - SEE REMARKS										

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
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448 B	-0-			N	-0-	-0-
03	496 X	105	-0-	-391 B	-0-	5 1	99 3	N	1	1
						1 9				
04	480 X	361	-0-	-119 B	-0-	18 1	343 3	N	-0-	1
*05	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	29 1	564 3	N	-0-	1

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

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

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

12	7288 X	7288	-0-	-0-		-0-	1088	1	6200	2	N	-0-			-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0-		-0-	1207	1	2750	2	N	-0-			-0-
02	4313 X	4313	-0-	-0-		-0-	808	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-		-0-	779	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-		-0-	846	1	2919	2	N	2	2	8	-0-
*05	4652 X	4652	-0-	-0-		-0-	898	1	3753	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

12	1829 X	684	-0-	-1145		-0-	684	1			N	-0-			-0-
01	1178 X	673	-0-	-505		-0-	673	1			N	-0-			-0-
02	700 X	551	-0-	-149		-0-	551	1			N	-0-			-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-		-0-	709	1	376	2	N	-0-			-0-
04	949 X	949	-0-	-0-		-0-	828	1	121	2	N	-0-			-0-
*05	873 X	873	-0-	-0-		-0-	679	1	194	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

-----																
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			26214 537		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC			129692													
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 171822			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 175280			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 188640			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954													
ROCHELLE			WELL #: 3		RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226					
12		2108 X	1528	-0-	-580	-0-	140	1	1388	2	N	-0-				-0-
01		2108 X	1418	-0-	-690	-0-	175	1	1243	2	N	-0-				-0-
02		1652 X	1387	-0-	-265	-0-	130	1	1257	2	N	-0-				-0-
03		1736 X	1414	-0-	-322	-0-	142	1	1272	2	N	-0-				-0-
04		1680 X	1449	-0-	-231	-0-	149	1	1300	2	N	-0-				-0-
05		1519 X	1399	-0-	-120	-0-	142	1	1257	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)			26214 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
HILDA DAGG GU2			WELL #: 1		RRCID -> 106174		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017												

-----												
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
GARRETT			WELL #:		1-T RRCID -> 150148			COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11593 - 11642	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520												
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		13 RRCID -> 237961			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557	
12	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	104	1	2726	3	N	-0-	-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-	-0-
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	3	N	-0-	-0-
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	132	1	2889	3	N	-0-	-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	N	-0-	-0-
05	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	148	1	2906	3	N	-0-	-0-
-----												
GARRETT			WELL #:		2 RRCID -> 281643			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	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-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:		1R RRCID -> 231373			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239	
12	713 X	477	-0-	-236	-0-	44	1	433	2	N	-0-	-0-
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	N	-0-	-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	2	N	-0-	-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-	-0-
04	840 X	685	-0-	-155	-0-	70	1	615	2	N	-0-	-0-
05	868 X	480	-0-	-388	-0-	49	1	431	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2015												
-----												
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		5 RRCID -> 218473			COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354	
12	310 X	59	-0-	-251	-0-	2	1	57	3	N	-0-	73
01	620 X	442	-0-	-178	-0-	17	1	425	3	N	-0-	73
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-	73
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-	73
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-	73
05	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	3	N	-0-	73
-----												
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		3 RRCID -> 221963			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

-----

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

12	SWR 10	2357	-0-	2357	67317	87	1	2270	3	N	-0-					46
01	SWR 10	2193	-0-	2193	69510	83	1	2108	3	N	2					48
						2	9									
02	SWR 10	1938	-0-	1938	71448	80	1	1828	3	N	27					75
						30	9									
03	SWR 10	2127	-0-	2127	73575	92	1	2026	3	N	8					83
						9	9									
04	SWR 10	2017	-0-	2017	75592	100	1	1909	3	N	7					90
						8	9									
*05	SWR 10	1942	-0-	1942	77534	93	1	1837	3	N	11					101
						12	9									

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

12	SWR 10	22123	-0-	22123	347081	811	1	21189	3	N	112	96	1			38
						123	9									
01	SWR 10	20848	-0-	20848	367929	791	1	19972	3	N	77	83	1			32
						85	9									
02	SWR 10	18195	-0-	18195	386124	756	1	17342	3	N	88					120
						97	9									
03	SWR 10	19259	-0-	19259	405383	836	1	18314	3	N	99	91	1			128
						109	9									
04	SWR 10	18112	-0-	18112	423495	896	1	17108	3	N	98	181	1			45
						108	9									
*05	SWR 10	17827	-0-	17827	441322	858	1	16868	3	N	92					137
						101	9									

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
1		181571		01/20/2006		15256		13621 - 15135						
-----														
M O	ALLOW 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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	784 X	753	-0-	-31	-0-	31	1	708	3	N	13	13	8	-0-
						14	9							
03	868 X	826	-0-	-42	-0-	36	1	790	3	N	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
2		184428		05/29/2001		15030		13511 - 14543						
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
15		191749		01/20/2010		17166		14070 - 15862						
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
1		198347		01/03/2003		16066		13401 - 15808						
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
3		246349		08/19/2009		12462		11640 - 12418						
-----														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
2		247347		08/22/2009		12393		11682 - 12120						
-----														
12	15004 X	14278	-0-	-726	-0-	523	1	13661	3	Y	85	170	1	54
						94	9							
01	15004 X	14062	-0-	-942	-0-	532	1	13436	3	Y	85	97	1	42
						94	9							
02	13552 X	12777	-0-	-775	-0-	529	1	12128	3	Y	109	21	8	130
						120	9							
03	14787 X	13938	-0-	-849	-0-	604	1	13237	3	Y	88	55	1	163
						97	9							
04	14160 X	13248	-0-	-912	-0-	655	1	12507	3	Y	78	146	1	95
						86	9							
05	14291 X	13494	-0-	-797	-0-	649	1	12759	3	Y	78			173
						86	9							

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		36022 X	30484	-0-	-5538	-0-	1112 1	29051 3	N	292	266 1		170
							321 9						
01		35402 X	29461	-0-	-5941	-0-	1111 1	28051 3	N	272	367 1		75
							299 9						
02		30772 X	26021	-0-	-4751	-0-	1077 1	24706 3	N	216	179 1	2 8	110
							238 9						
03		33015 X	28071	-0-	-4944	-0-	1215 1	26613 3	N	221	181 1		150
							243 9						
04		30870 X	27057	-0-	-3813	-0-	1335 1	25499 3	N	203	283 1		70
							223 9						
*05		30473 X	27317	-0-	-3156	-0-	1311 1	25782 3	N	204	180 1		94
							224 9						

-----													
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135													
12		0 W	876	-0-	876	9685	32 1	844 3	N	-0-			-0-
01		10303 X	618	-0-	-9685	-0-	24 1	594 3	N	-0-			-0-
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742													
12		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	2 1	56 3	Y	8	8 1	6
								9 9					
01		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	2 1	45 3	Y	17	14 1	9
								19 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	4 1	5
04		60 N	4	-0-	-56	B	-0-	3 3	1 9	Y	1	5 1	1
*05		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		1

-----													
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072													
12		6820	-0-	-0-	-6820	B	21102			N	251	184 1	125
01		9117	7876	-0-	-1241	B	19861	291 1	7348 3	N	215	183 1	157
								237 9					
02		0	-0-	-0-	-0-	B	19861			N	88	184 1	61
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 19861												
03		7750 N	-0-	-0-	-7750	B	12111			N	123	131 1	53
04		931	-0-	-0-	-931	B	11180			N	84	82 1	55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	11180			N	NO RPT		55

-----																
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 278670			COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10385 #	5734	-0-	-4651 B	-4651	210 1	5477 3	N		43	72 1				83
01		9703 #	5395	-0-	-4308 B	-8959	47 9	204 1	N		40					123
02		T. A.	4247	-0-	4247 B	-4712	44 9	176 1	N		34					157
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4712		37 9									
03		T. A.	3131	-0-	3131 B	-1581	136 1	2978 3	N		15	139 1				33
04		T. A.	1535	-0-	1535 B	-46	17 9	76 1	N		14					47
*05		0 N	648	-0-	648 B	602	15 9	31 1	N		-0-					47
-----																
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-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-
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 281319			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845					
12		20614	-0-	-0-	-20614 B	293383				N	95	195 1				20
01		27557	-0-	-0-	-27557 B	265826				N	68					88
02		0	-0-	-0-	-0- B	265826				N	50					138
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			265826											
03		0	-0-	-0-	-0- B	265826				N	48	138 1				48
04		5315	-0-	-0-	-5315 B	260511				N	47					95
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	260511				N	NO RPT					95
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 281362			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088					
12		17847	22123	-0-	4276 B	237553	811 1	21189 3	N		112	96 1				38
01		23859	20848	-0-	-3011 B	234542	123 9	791 1	N		77	83 1				32
02		0	-0-	-0-	-0- B	234542	85 9			N	88					120
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			234542											
03		0	-0-	-0-	-0- B	234542				N	99	91 1				128
04		4602	-0-	-0-	-4602 B	229940				N	98	181 1				45
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	229940				N	NO RPT					45
-----																
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID -> 281379			COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026					
12		12449	2357	-0-	-10092 B	-40038	87 1	2270 3	N		-0-					46
01		0 N	2193	-0-	2193 B	-37845	83 1	2108 3	N		2					48
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-37845	2 9			N	27					75
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-20584	CANCELLED UNDERAGE ->	-17261									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-20584				N	8					83
04		2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-20584				N	7					90
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-20584				N	NO RPT					90

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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
12	15273	5871	-0-	-9402 B	19644	213 1 97 9	3	N	88	136 1	32
01	20418 N	5645	-0-	-14773 B	4871	212 1 91 9	3	N	83		115
02	0 N	4962	-0-	4962 B	9833	202 1 122 9	3	N	111	38 8	188
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 03 0 N 5270		-0-	9833 5270 B	15103	227 1 79 9	3	N	72	183 1	77
04	3938 N	-0-	-0-	-3938 B	11165			N	61	111 1	27
05	0 N NO RPT		-0-	-0- B	11165			N	NO RPT		27

-----

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

12	442	263	-0-	-179 B	12072	9 1 6 9	3	N	5		32
01	591	144	-0-	-447 B	11625	5 1 1 9	3	N	1		33
02	7000 N	256	-0-	-6744 B	4881	10 1 18 9	3	N	16	16 8	33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 03 5003 N 122		-0-	4881 -4881 B	-0-	5 1	3	N	-0-		33
04	114 N	47	-0-	-67 B	-0-	2 1 3 9	3	N	3	1 8	35
*05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1 1 9	3	N	1		36

-----

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

12	36098	2649	-0-	-33449 B	-13040	96 1 51 9	3	N	46	94 1	60
01	48257	2469	-0-	-45788 B	-58828	92 1 44 9	3	N	40	80 1	20
02	0 N	2032	-0-	2032 B	-56796	83 1 37 9	3	N	34	2 8	52
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 03 0 N 1823		-0-	-56796 1823 B	-54973	78 1 28 9	3	N	25		77
04	2400 N	1557	-0-	-843 B	-54973	76 1 25 9	3	N	23		100
*05	0 N	1447	-0-	1447 B	-53526	69 1 24 9	3	N	22		122

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

12	22112	30242	-0-	8130 B	479334	1101 1 374 9	3	N	340	370 1	125
*01	29561	10094	-0-	-19467 B	459867	372 1 330 9	3	N	300	283 1	142
02	0 N	7481	-0-	7481 B	467348	301 1 285 9	3	N	259	188 1	213
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 03 0 N 7170		-0-	467348 7170 B	474518	300 1 297 9	3	N	270	358 1	125
04	5702	6400	-0-	698 B	475216	305 1 270 9	3	N	245	185 1	185
*05	0	6352	-0-	6352 B	481568	295 1 263 9	3	N	239	364 1	60

-----  
 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905  
 -----

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
12	1287	2382	-0-	1095 B	15651	87 1	2267 3	N	25		177
01	1870	2157	-0-	287 B	15938	28 9	2062 3	N	12	168 1	21
02	7000 N	2009	-0-	-4991 B	10947	13 9	1901 3	N	23	5 8	39
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			10947		25 9					
03	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	3197			N	19		58
*04	3197 N	-0-	-0-	-3197 B	-0-			N	19		77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		77

-----  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A  
 -----

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-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-

-----  
 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686  
 -----

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

-----  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308  
 -----

12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	197 1	5158 3	Y	-0-		4
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	207 1	5231 3	Y	-0-		4
02	5628 X	4130	-0-	-1498	-0-	170 1	3898 3	Y	56	56 8	4
03	6231 X	5030	-0-	-1201	-0-	62 9	220 1	4810 3	Y	-0-	4
04	6030 X	4812	-0-	-1218	-0-	239 1	4573 3	Y	-0-		4
05	5425 X	4267	-0-	-1158	-0-	206 1	4057 3	Y	4	4 8	4
						4 9					

-----  
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420  
 -----

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74



-----  
 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	469	-0-	469	469	17	1	393	3	N	54	54	8			-0-
							59	9									
03		14B2 EXT	799	-0-	799	1268	35	1	764	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	776	-0-	776	2044	39	1	736	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05		2902 X	858	-0-	-2044	-0-	39	1	774	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

-----  
 ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					-0-

-----  
 ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-	873	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	709	1	364	2	N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	982	1	1513	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	1088	1	1230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-	927	1	481	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	899	1	1003	2	N	-0-					-0-

-----  
 DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-

-----

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF. 11012 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				55
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

-----

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	620	1	505	9	N	459	362	1		264
01	1116 #	1014	-0-	-102	-0-	620	1	394	9	N	358	359	1		263
02	1092 #	763	-0-	-329	-0-	460	1	303	9	N	275	346	1		192
03	1209 #	165	-0-	-1044	-0-	100	1	65	9	N	59				251
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				251
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	123	374	1		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7		-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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
SFS UNIT 16														
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
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	CNTY: KARNES	
12		22444 X	18497	-0-	-3947	-0-	18497	3	N	-0-		-0-		
01		21886 X	17922	-0-	-3964	-0-	17922	3	N	-0-		-0-		
02		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	3	N	-0-		-0-		
03		17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3	N	-0-		-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
*05		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	3	N	-0-		-0-		

JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
12		9951 X	5275	-0-	-4676	-0-	429	1	N	1305	25	0	1092	1	438
							431	4							
01		9951 X	5860	-0-	-4091	-0-	401	1	N	1279	15	0	1491	1	211
							388	4							
02		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	N	878	14	0	736	1	339
							89	4							
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	410	1	N	1417	17	0	1549	1	190
							233	4							
*04		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	N	1276	13	0	1253	1	200
							164	4							
*05		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	263	1	N	1185	14	0	1102	1	269
							113	4							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
RUCKMAN MONITOR WELL														
WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A														
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
HAHN DEW															
WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
12		9548 X	7035	-0-	-2513	-0-	253	1	N	291	384	1	1	8	149
							320	9							
01		9517 X	8052	-0-	-1465	-0-	278	1	N	354	343	1			160
							389	9							
02		8596 X	8203	-0-	-393	-0-	288	1	N	320	345	1			135
							352	9							
03		9517 X	8124	-0-	-1393	-0-	306	1	N	284	359	1			60
							312	9							
04		8700 X	6359	-0-	-2341	-0-	246	1	N	218	183	1			95
							240	9							
05		9083 X	203	-0-	-8880	-0-	8	1	N	18					113
							20	9							

BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
12		24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	786	1	N	822	943	1	4	8	89
							904	9							
01		24211 X	21253	-0-	-2958	-0-	806	1	N	849	736	1			202
							934	9							
02		20692 X	18079	-0-	-2613	-0-	747	1	N	713	752	1			163
							784	9							
03		22785 X	19528	-0-	-3257	-0-	826	1	N	766	740	1	1	8	188
							843	9							
04		21420 X	18913	-0-	-2507	-0-	795	1	N	714	743	1			159
							785	9							
05		21266 X	19003	-0-	-2263	-0-	817	1	N	676	673	1	2	8	160
							744	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

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
12	1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1650 3	172 9	N	156	178 1		163
01	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1365 3	209 9	N	190	186 1		167
02	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1260 3	166 9	N	151			318
03	1674 N	1674	-0-	-0-		-0-	1479 3	195 9	N	177	184 1		311
04	1661 N	1661	-0-	-0-		-0-	1451 3	210 9	N	191	181 1		321
*05	1766 N	1766	-0-	-0-		-0-	1583 3	183 9	N	166	152 1		335

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

12	7874 X	7805	-0-	-69		-0-	418 1	6772 3	N	559	539 1	1 8	275
							615 9						
01	7874 X	7798	-0-	-76		-0-	337 1	6880 3	N	528	547 1		256
							581 9						
02	6905 X	6905	-0-	-0-		-0-	361 1	6051 3	N	448	611 1		93
							493 9						
03	7812 X	7560	-0-	-252		-0-	603 1	6392 3	N	514	385 1		222
							565 9						
04	7895 X	7895	-0-	-0-		-0-	658 1	6717 3	N	473	528 1		167
							520 9						
*05	9280 X	9280	-0-	-0-		-0-	653 1	8186 3	N	401	404 1		164
							441 9						

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			103
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			103

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

12	118451 X	15339	-0-	-103112		-0-	1259 1	12354 3	N	1569	1561 1		135
							1726 9						
01	118451 X	14354	-0-	-104097		-0-	1187 1	11635 3	N	1393	1482 1		46
							1532 9						
02	106988 X	12666	-0-	-94322		-0-	1089 1	10203 3	N	1249	1228 1		67
							1374 9						
03	118451 X	13042	-0-	-105409		-0-	886 1	10729 3	N	1297	1285 1		79
							1427 9						
04	13365 X	13365	-0-	-0-		-0-	749 1	11201 3	N	1286	1300 1		65
							1415 9						
*05	13988 X	13988	-0-	-0-		-0-	701 1	11843 3	N	1313	1256 1		122
							1444 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	110250 X	17736	-0-	-92514	-0-	819	1	15611	3	N	1187	1216	1	161
						1306	9							
*07	113925 X	17183	-0-	-96742	-0-	1415	1	14609	3	N	1054	1039	1	176
						1159	9							
*08	113925 X	15291	-0-	-98634	-0-	1385	1	12924	3	N	893	928	1	141
						982	9							
*09	110250 X	13447	-0-	-96803	-0-	784	1	11796	3	N	788	858	1	71
						867	9							
*10	113925 X	12859	-0-	-101066	-0-	791	1	11231	3	N	761	686	1	146
						837	9							
*11	110250 X	11504	-0-	-98746	-0-	605	1	10118	3	N	710	719	1	137
						781	9							
*12	113925 X	10948	-0-	-102977	-0-	587	1	9569	3	N	720	724	1	133
						792	9							
*01	113925 X	12350	-0-	-101575	-0-	663	1	10716	3	N	883	814	1	202
						971	9							
*02	102900 X	10442	-0-	-92458	-0-	532	1	9142	3	N	698	836	1	64
						768	9							
03	113925 X	10448	-0-	-103477	-0-	556	1	9252	3	N	582	581	1	65
						640	9							
*04	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	606	1	9959	3	N	645	567	1	143
						710	9							
*05	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	634	1	10150	3	N	636	561	1	218
						700	9							

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
12	53692 X	1142	-0-	-52550	-0-	1112	1	30	9	N	27	155	1	77
01	53692 X	176	-0-	-53516	-0-	176	1			N	-0-			77
02	48496 X	8551	-0-	-39945	-0-	1037	1	6276	3	N	1125	927	1	275
						1238	9							
03	53692 X	11406	-0-	-42286	-0-	1360	1	8706	3	N	1218	1223	1	270
						1340	9							
04	51960 X	9068	-0-	-42892	-0-	1320	1	6617	3	N	1028	895	1	403
						1131	9							
*05	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	1357	1	6580	3	N	955	1048	1	310
						1051	9							

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
*06	94380 X	13756	-0-	-80624	-0-	1410	1	11126	3	N	1109	1118	1	156
						1220	9							
*07	97526 X	13709	-0-	-83817	-0-	2057	1	10520	3	N	1029	1121	1	64
						1132	9							
*08	97526 X	13232	-0-	-84294	-0-	2689	1	9479	3	N	967	921	1	110
						1064	9							
*09	94380 X	12419	-0-	-81961	-0-	1959	1	9370	3	N	991	1031	1	70
						1090	9							
*10	97526 X	13565	-0-	-83961	-0-	1869	1	10681	3	N	923	929	1	64
						1015	9							
*11	94380 X	10943	-0-	-83437	-0-	1188	1	8977	3	N	707	696	1	75
						778	9							
*12	97526 X	7204	-0-	-90322	-0-	711	1	5898	3	N	541	546	1	70
						595	9							
*01	97526 X	10539	-0-	-86987	-0-	837	1	8887	3	N	741	757	1	54
						815	9							
*02	88088 X	8606	-0-	-79482	-0-	673	1	7299	3	N	576	589	1	41
						634	9							
*03	97526 X	9068	-0-	-88458	-0-	944	1	7468	3	N	596	542	1	95
						656	9							
*04	94380 X	7962	-0-	-86418	-0-	1083	1	6272	3	N	552	574	1	73
						607	9							
*05	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	956	1	6441	3	N	591	538	1	126
						650	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		151280 X	7716	-0-	-143564	-0-	675	1	6802	3	N	217	216	1 8 25
							239	9						
01		151280 X	7988	-0-	-143292	-0-	1062	1	6499	3	N	388	359	1 54
							427	9						
02		136640 X	7471	-0-	-129169	-0-	1127	1	5731	3	N	557	568	1 43
							613	9						
03		151280 X	7570	-0-	-143710	-0-	1417	1	5612	3	N	492	422	1 113
							541	9						
*04		146400 X	7346	-0-	-139054	-0-	1380	1	5415	3	N	501	444	1 170
							551	9						
*05		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1388	1	5504	3	N	460	534	1 96
							506	9						
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
12		148180 X	13862	-0-	-134318	-0-	1213	1	11153	3	N	1360	1399	1 8 158
							1496	9						
01		148180 X	16394	-0-	-131786	-0-	2071	1	13132	3	N	1083	1090	1 151
							1191	9						
02		133840 X	14274	-0-	-119566	-0-	2018	1	11203	3	N	957	1034	1 74
							1053	9						
03		148180 X	15970	-0-	-132210	-0-	2834	1	12040	3	N	996	841	1 229
							1096	9						
*04		143400 X	14483	-0-	-128917	-0-	2533	1	11031	3	N	835	781	1 283
							919	9						
*05		14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	2537	1	11116	3	N	780	901	1 162
							858	9						
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
*06		84090 X	-0-	-0-	-84090	-0-					N	-0-		-0-
*07		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*08		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*09		84090 X	-0-	-0-	-84090	-0-					N	-0-		-0-
*10		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*11		84090 X	-0-	-0-	-84090	-0-					N	-0-		-0-
*12		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*01		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*02		78484 X	-0-	-0-	-78484	-0-					N	-0-		-0-
03		86893 X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-		-0-
*04		84090 X	-0-	-0-	-84090	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
12		70401 X	6005	-0-	-64396	-0-	720	1	3874	3	N	1283	1286	1 108
							1411	9						
01		70401 X	6277	-0-	-64124	-0-	808	1	4049	3	N	1291	1264	1 135
							1420	9						
02		63588 X	5291	-0-	-58297	-0-	543	1	3530	3	N	1107	1088	1 154
							1218	9						
03		70401 X	5742	-0-	-64659	-0-	621	1	3880	3	N	1128	1143	1 139
							1241	9						
04		68130 X	5638	-0-	-62492	-0-	639	1	3736	3	N	1148	1051	1 236
							1263	9						
*05		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	746	1	4025	3	N	1227	1312	1 151
							1350	9						





-----  
 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737  
 -----

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	
*06	87540 X	19228	-0-	-68312	-0-	450	1	16436	3	N	2129	1801 0	382 1	43
						2342	9							
*07	90458 X	18051	-0-	-72407	-0-	465	1	15356	3	N	2027	2022 0		48
						2230	9							
*08	90458 X	16205	-0-	-74253	-0-	465	1	13752	3	N	1807	1780 0	54 1	21
						1988	9							
*09	87540 X	15112	-0-	-72428	-0-	450	1	12795	3	N	1697	1697 0	21 1	-0-
						1867	9							
*10	90458 X	14803	-0-	-75655	-0-	465	1	12466	3	N	1702	1654 0	39 1	9
						1872	9							
*11	87540 X	13835	-0-	-73705	-0-	685	1	11434	3	N	1560	1410 1		159
						1716	9							
*12	90458 X	13123	-0-	-77335	-0-	666	1	10786	3	N	1519	1531 1		147
						1671	9							
*01	90458 X	13557	-0-	-76901	-0-	688	1	11186	3	N	1530	1615 1		62
						1683	9							
*02	81704 X	11210	-0-	-70494	-0-	539	1	9268	3	N	1275	1205 1		132
						1403	9							
03	90458 X	11691	-0-	-78767	-0-	578	1	9618	3	N	1359	1409 1		82
						1495	9							
*04	87540 X	11259	-0-	-76281	-0-	565	1	9256	3	N	1307	1275 1		114
						1438	9							
*05	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	599	1	9580	3	N	1323	1341 1		96
						1455	9							

-----  
 DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308  
 -----

12	126046 X	16193	-0-	-109853	-0-	857	1	13928	3	N	1280	1116 1		417
						1408	9							
01	126046 X	15607	-0-	-110439	-0-	831	1	13445	3	N	1210	1258 1		369
						1331	9							
02	113848 X	13088	-0-	-100760	-0-	657	1	11305	3	N	1024	1271 1		122
						1126	9							
03	126046 X	14005	-0-	-112041	-0-	723	1	12051	3	N	1119	905 1		336
						1231	9							
04	121980 X	13246	-0-	-108734	-0-	696	1	11413	3	N	1034	1076 1		294
						1137	9							
*05	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	712	1	11419	3	N	1010	910 1		394
						1111	9							

-----  
 NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140  
 -----

12	86397 X	17891	-0-	-68506	-0-	240	1	15800	3	N	1683	1683 0		36
						1851	9							
01	86397 X	16744	-0-	-69653	-0-	531	1	14572	3	N	1492	1365 0		163
						1641	9							
02	78036 X	15125	-0-	-62911	-0-	871	1	12757	3	N	1361	1138 0	258 1	128
						1497	9							
03	86397 X	17935	-0-	-68462	-0-	978	1	15206	3	N	1592	1097 0	551 1	72
						1751	9							
04	83610 X	15570	-0-	-68040	-0-	663	1	13383	3	N	1385	1378 0		79
						1524	9							
*05	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	639	1	13728	3	N	1386	1386 0		79
						1525	9							

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148  
-----

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
*06	111630 X	17097	-0-	-94533	-0-	793	1	15044	3	N	1145	1194 1	155
						1260	9						
*07	115351 X	19596	-0-	-95755	-0-	1610	1	16675	3	N	1192	1148 1	199
						1311	9						
*08	115351 X	20649	-0-	-94702	-0-	1874	1	17456	3	N	1199	1209 1	189
						1319	9						
*09	111630 X	18907	-0-	-92723	-0-	1100	1	16595	3	N	1102	1192 1	99
						1212	9						
*10	115351 X	17981	-0-	-97370	-0-	1107	1	15707	3	N	1061	956 1	204
						1167	9						
*11	111630 X	14379	-0-	-97251	-0-	758	1	12644	3	N	888	921 1	171
						977	9						
*12	115351 X	9299	-0-	-106052	-0-	508	1	8017	3	N	704	745 1	130
						774	9						
*01	115351 X	5920	-0-	-109431	-0-	347	1	5072	3	N	455	481 1	104
						501	9						
*02	104188 X	12770	-0-	-91418	-0-	663	1	11243	3	N	785	817 1	72
						864	9						
03	115351 X	16845	-0-	-98506	-0-	896	1	14925	3	N	931	899 1	104
						1024	9						
*04	111630 X	13683	-0-	-97947	-0-	739	1	12085	3	N	781	712 1	173
						859	9						
*05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	550	1	8739	3	N	546	532 1	187
						601	9						

-----  
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858  
-----

12	68262 X	8299	-0-	-59963	-0-	1217	1	5280	3	N	1638	1610 1	2 8	161
						1802	9							
01	68262 X	7653	-0-	-60609	-0-	1120	1	4832	3	N	1546	1558 1		149
						1701	9							
02	61656 X	6725	-0-	-54931	-0-	884	1	4382	3	N	1326	1375 1		100
						1459	9							
03	68262 X	6627	-0-	-61635	-0-	1281	1	3937	3	N	1281	1281 1		100
						1409	9							
04	66060 X	6732	-0-	-59328	-0-	1337	1	3958	3	N	1306	1310 1		96
						1437	9							
*05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	1334	1	4039	3	N	1249	1151 1		194
						1374	9							

-----  
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951  
-----

12	66991 X	4202	-0-	-62789	-0-	660	1	2582	3	N	873	898 1	2 8	86
						960	9							
01	66991 X	5855	-0-	-61136	-0-	891	1	3571	3	N	1266	1230 1		122
						1393	9							
02	60508 X	6614	-0-	-53894	-0-	899	1	4249	3	N	1333	1355 1		100
						1466	9							
03	66991 X	6587	-0-	-60404	-0-	1336	1	3785	3	N	1333	1329 1		104
						1466	9							
04	64830 X	5938	-0-	-58892	-0-	1167	1	3596	3	N	1068	1094 1		78
						1175	9							
*05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1212	1	3682	3	N	1129	1032 1		175
						1242	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	62713 X	10616	-0-	-52097	-0-	1536	1	6880	3	N	2000	1991	1	2 8 197
01	62713 X	9647	-0-	-53066	-0-	2200	9	1386	1	N	1829	1849	1	177
02	56644 X	7462	-0-	-49182	-0-	2012	9	977	1	N	1459	1526	1	110
03	62713 X	7506	-0-	-55207	-0-	1605	9	1439	1	N	1449	1446	1	113
04	60690 X	7927	-0-	-52763	-0-	1594	9	1515	1	N	1481	1485	1	109
*05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	1629	9	1580	1	N	1502	1378	1	233
						1652	9							

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
*06	87150 X	18181	-0-	-68969	-0-	450	1	14724	3	N	2734	2714	0	15 1 5
*07	90055 X	17935	-0-	-72120	-0-	3007	9	465	1	N	2504	2504	0	5 1 -0-
*08	90055 X	17009	-0-	-73046	-0-	2754	9	465	1	N	2439	2439	0	-0-
*09	87150 X	16418	-0-	-70732	-0-	2683	9	450	1	N	2377	1339	0	990 1 48
*10	90055 X	16513	-0-	-73542	-0-	2615	9	918	1	N	2400	2310	1	138
*11	87150 X	15384	-0-	-71766	-0-	2640	9	739	1	N	2233	2229	1	142
*12	90055 X	16469	-0-	-73586	-0-	2456	9	841	1	N	2379	2299	1	222
*01	90055 X	16360	-0-	-73695	-0-	2617	9	806	1	N	2366	2315	1	273
*02	81340 X	13724	-0-	-67616	-0-	2603	9	753	1	N	1970	1945	1	298
*03	90055 X	14609	-0-	-75446	-0-	2167	9	801	1	N	2093	2270	1	121
*04	87150 X	13502	-0-	-73648	-0-	2302	9	859	1	N	1963	1870	1	214
*05	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	2159	9	980	1	N	2209	2198	1	225
						2430	9							

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
12	96751 X	5492	-0-	-91259	-0-	503	1	4393	3	N	542	589	1	119
01	96751 X	5135	-0-	-91616	-0-	596	9	506	1	N	483	518	1	84
02	87388 X	4557	-0-	-82831	-0-	531	9	499	1	N	484	455	1	113
03	96751 X	4753	-0-	-91998	-0-	532	9	491	1	N	470	498	1	85
*04	93630 X	4577	-0-	-89053	-0-	517	9	672	1	N	458	416	1	127
*05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	504	9	581	1	N	483	438	1	172
						531	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141													
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
12	108934 X	6491	-0-	-102443	-0-	558 1	5273 3		N	600	653 1		132
01	108934 X	5832	-0-	-103102	-0-	660 9	4715 3		N	530	569 1		93
02	98392 X	5095	-0-	-93297	-0-	534 1	4008 3		N	513	486 1		120
03	108934 X	5821	-0-	-103113	-0-	583 9	4636 3		N	572	589 1		103
*04	105420 X	5278	-0-	-100142	-0-	523 1	4033 3		N	494	460 1		137
*05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	564 9	4321 3		N	489	452 1		174
						556 1							
						629 9							
						702 1							
						543 9							
						641 1							
						538 9							
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462													
12	78709 X	32931	-0-	-45778	-0-	406 1	26841 3		N	5167	5144 0	35 8	38
01	78709 X	30420	-0-	-48289	-0-	5684 9	24477 3		N	4595	4570 0		63
02	71092 X	26695	-0-	-44397	-0-	888 1	20818 3		N	4049	4049 0		63
03	78709 X	28437	-0-	-50272	-0-	5055 9	22122 3		N	4481	4330 0	168 1	46
04	76170 X	26026	-0-	-50144	-0-	1423 1	20620 3		N	4004	3973 0		77
*05	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	4454 9	21160 3		N	4089	4058 0		108
						1386 1							
						4929 9							
						1002 1							
						4404 9							
						1003 1							
						4498 9							
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412													
12	78399 X	38849	-0-	-39550	-0-	472 1	31177 3		N	6545	6545 0		138
01	78399 X	29448	-0-	-48951	-0-	7200 9	23109 3		N	4999	4919 0		218
02	70812 X	28291	-0-	-42521	-0-	840 1	21705 3		N	4663	4327 0	367 1	187
03	78399 X	27192	-0-	-51207	-0-	5499 9	20403 3		N	4980	4948 0	177 1	42
04	75870 X	27786	-0-	-48084	-0-	1457 1	21826 3		N	4487	4487 0		42
*05	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	5129 9	20669 3		N	4465	4204 0	168 1	135
						1311 1							
						5478 9							
						1024 1							
						4936 9							
						994 1							
						4912 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FISHER B		WELL #:		6H	RRCID ->	281927	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13069	PERF.13429	- 17754	
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
*06	108750 X	19342	-0-	-89408	-0-	450 1	16447 3	N	2223	996 0	1033 1	257	
						2445 9							
*07	112375 X	17087	-0-	-95288	-0-	999 1	14172 3	N	1742	1563 1		436	
						1916 9							
*08	112375 X	16900	-0-	-95475	-0-	1030 1	13953 3	N	1743	1771 1		408	
						1917 9							
*09	108750 X	16298	-0-	-92452	-0-	1059 1	13209 3	N	1845	2023 1		230	
						2030 9							
*10	112375 X	16345	-0-	-96030	-0-	895 1	13161 3	N	2081	2028 1		283	
						2289 9							
*11	108750 X	15205	-0-	-93545	-0-	887 1	12156 3	N	1965	1987 1		261	
						2162 9							
*12	112375 X	15237	-0-	-97138	-0-	1011 1	12003 3	N	2021	2017 1		265	
						2223 9							
*01	112375 X	13125	-0-	-99250	-0-	904 1	10297 3	N	1749	1776 1		238	
						1924 9							
*02	101500 X	11789	-0-	-89711	-0-	649 1	9313 3	N	1661	1728 1		171	
						1827 9							
03	112375 X	12498	-0-	-99877	-0-	700 1	9925 3	N	1703	1667 1		207	
						1873 9							
*04	108750 X	12276	-0-	-96474	-0-	701 1	9897 3	N	1525	1576 1		156	
						1678 9							
*05	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	883 1	9913 3	N	1656	1541 1		271	
						1822 9							

FISHER B		WELL #:		7H	RRCID ->	281928	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13356	- 17972	
*06	91350 X	19827	-0-	-71523	-0-	450 1	16117 3	N	2964	2868 0	202 1	20	
						3260 9							
*07	94395 X	17920	-0-	-76475	-0-	465 1	14373 3	N	2802	2802 0	20 1	-0-	
						3082 9							
*08	94395 X	17208	-0-	-77187	-0-	465 1	14003 3	N	2491	2491 0		-0-	
						2740 9							
*09	91350 X	15639	-0-	-75711	-0-	450 1	12744 3	N	2223	1283 0	823 1	117	
						2445 9							
*10	94395 X	14910	-0-	-79485	-0-	817 1	11999 3	N	1904	1762 1		259	
						2094 9							
*11	91350 X	13433	-0-	-77917	-0-	784 1	10734 3	N	1741	1769 1		231	
						1915 9							
*12	94395 X	13627	-0-	-80768	-0-	904 1	10710 3	N	1830	1821 1		240	
						2013 9							
*01	94395 X	12502	-0-	-81893	-0-	809 1	9847 3	N	1678	1689 1		229	
						1846 9							
*02	85260 X	11396	-0-	-73864	-0-	627 1	9013 3	N	1596	1660 1		165	
						1756 9							
03	94395 X	12399	-0-	-81996	-0-	696 1	9862 3	N	1674	1635 1		204	
						1841 9							
*04	91350 X	11812	-0-	-79538	-0-	675 1	9535 3	N	1456	1511 1		149	
						1602 9							
*05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	865 1	9676 3	N	1637	1518 1		268	
						1801 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

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
12	60760 X	4039	-0-	-56721	-0-	460 1 1066 9	2513 3	N	969	929 1		95
01	60760 X	3785	-0-	-56975	-0-	620 1 947 9	2218 3	N	861	882 1		74
02	54880 X	3810	-0-	-51070	-0-	377 1 914 9	2519 3	N	831	824 1		81
03	60760 X	3934	-0-	-56826	-0-	359 1 901 9	2674 3	N	819	814 1		86
*04	58800 X	3620	-0-	-55180	-0-	322 1 828 9	2470 3	N	753	699 1		140
*05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	325 1 855 9	2515 3	N	777	804 1		113

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

*06	88920 X	29506	-0-	-59414	-0-	450 1 3462 9	25594 3	N	3147	2624 0	581 1	69
*07	91884 X	27962	-0-	-63922	-0-	465 1 3347 9	24150 3	N	3043	3036 0		76
*08	91884 X	25820	-0-	-66064	-0-	465 1 3020 9	22335 3	N	2745	2743 0	77 1	1
*09	88920 X	23730	-0-	-65190	-0-	450 1 2851 9	20429 3	N	2592	2592 0	1 1	-0-
*10	91884 X	23033	-0-	-68851	-0-	465 1 2831 9	19737 3	N	2574	2497 0	62 1	15
*11	88920 X	20588	-0-	-68332	-0-	1019 1 2553 9	17016 3	N	2321	2099 1		237
*12	91884 X	20005	-0-	-71879	-0-	1014 1 2551 9	16440 3	N	2319	2331 1		225
*01	91884 X	19459	-0-	-72425	-0-	992 1 2421 9	16046 3	N	2201	2337 1		89
*02	82992 X	16613	-0-	-66379	-0-	798 1 2081 9	13734 3	N	1892	1785 1		196
03	91884 X	17176	-0-	-74708	-0-	849 1 2203 9	14124 3	N	2003	2078 1		121
*04	88920 X	16263	-0-	-72657	-0-	815 1 2105 9	13343 3	N	1914	1868 1		167
*05	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	825 1 2001 9	13201 3	N	1819	1854 1		132

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

12	92690 X	8935	-0-	-83755	-0-	489 1 1040 9	7406 3	N	945	923 1		56
01	92690 X	8490	-0-	-84200	-0-	665 1 855 9	6970 3	N	777	780 1		53
02	83720 X	7443	-0-	-76277	-0-	499 1 774 9	6170 3	N	704	669 1		88
03	92690 X	7870	-0-	-84820	-0-	522 1 780 9	6568 3	N	709	668 1		129
04	89700 X	7174	-0-	-82526	-0-	462 1 682 9	6030 3	N	620	697 1		52
*05	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	468 1 725 9	6197 3	N	659	625 1		86



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12		69316 X	3968	-0-	-65348	-0-	246	1	2372	3	N	1227	1273	1	207
							1350	9							
01		69316 X	4723	-0-	-64593	-0-	64	1	3339	3	N	1200	1240	1	167
							1320	9							
02		62608 X	2946	-0-	-59662	-0-	196	1	1416	3	N	1213	1073	1	307
							1334	9							
03		69316 X	4284	-0-	-65032	-0-	340	1	2194	3	N	1591	1541	1	357
							1750	9							
04		67080 X	3866	-0-	-63214	-0-	256	1	2064	3	N	1405	1439	1	323
							1546	9							
*05		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	1415	3	N	1217	1247	1	293
							1339	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
12		107012 X	20979	-0-	-86033	-0-	1720	1	16913	3	N	2133	2118	1	183
							2346	9							
01		107012 X	20454	-0-	-86558	-0-	1657	1	16444	3	N	2139	2252	1	70
							2353	9							
02		96656 X	17262	-0-	-79394	-0-	1481	1	13925	3	N	1687	1667	1	90
							1856	9							
03		107012 X	18699	-0-	-88313	-0-	1270	1	15390	3	N	1854	1831	1	113
							2039	9							
04		103560 X	18543	-0-	-85017	-0-	1040	1	15537	3	N	1787	1810	1	90
							1966	9							
*05		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	970	1	16379	3	N	1821	1742	1	169
							2003	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
*06		104370 X	21374	-0-	-82996	-0-	88	1	18704	3	N	2347	1977	0	379 1 88
							2582	9							
*07		107849 X	20779	-0-	-87070	-0-	73	1	18299	3	N	2188	2188	0	88
							2407	9							
*08		107849 X	19543	-0-	-88306	-0-	152	1	17107	3	N	2076	2071	0	93
							2284	9							
*09		104370 X	18112	-0-	-86258	-0-	137	1	15812	3	N	1966	1966	0	93
							2163	9							
*10		107849 X	17428	-0-	-90421	-0-	125	1	15169	3	N	1940	1940	0	93
							2134	9							
*11		104370 X	16000	-0-	-88370	-0-	145	1	13904	3	N	1774	1774	0	93
							1951	9							
*12		107849 X	15815	-0-	-92034	-0-	135	1	13719	3	N	1783	1783	0	93
							1961	9							
*01		107849 X	15510	-0-	-92339	-0-	139	1	13483	3	N	1716	1716	0	5 6 88
							1888	9							
*02		97412 X	13364	-0-	-84048	-0-	304	1	11433	3	N	1479	1479	0	88
							1627	9							
03		107849 X	15144	-0-	-92705	-0-	649	1	12652	3	N	1675	1675	0	88
							1843	9							
*04		104370 X	14364	-0-	-90006	-0-	659	1	12004	3	N	1546	1546	0	88
							1701	9							
*05		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	585	1	12711	3	N	1719	1719	0	88
							1891	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	104940 X	17407	-0-	-87533	-0-	796	1	14297	3	N	2104	2005	1	414	
						2314	9								
*07	108438 X	15462	-0-	-92976	-0-	887	1	12405	3	N	1973	1940	1	447	
						2170	9								
*08	108438 X	15172	-0-	-93266	-0-	910	1	12214	3	N	1862	1828	1	481	
						2048	9								
*09	104940 X	14496	-0-	-90444	-0-	948	1	11715	3	N	1666	1967	1	180	
						1833	9								
*10	108438 X	14723	-0-	-93715	-0-	810	1	12030	3	N	1712	1747	1	145	
						1883	9								
*11	104940 X	13000	-0-	-91940	-0-	769	1	10574	3	N	1506	1506	1	145	
						1657	9								
*12	108438 X	12581	-0-	-95857	-0-	839	1	10074	3	N	1516	1491	1	170	
						1668	9								
*01	108438 X	11333	-0-	-97105	-0-	731	1	9064	3	N	1398	1425	1	143	
						1538	9								
*02	97944 X	10728	-0-	-87216	-0-	597	1	8636	3	N	1359	1315	1	187	
						1495	9								
03	108438 X	11817	-0-	-96621	-0-	674	1	9564	3	N	1435	1445	1	177	
						1579	9								
*04	104940 X	10849	-0-	-94091	-0-	622	1	8813	3	N	1285	1266	1	196	
						1414	9								
*05	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	849	1	9606	3	N	1321	1299	1	218	
						1453	9								

  

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
*06	99270 X	27976	-0-	-71294	-0-	450	1	24531	3	N	2723	2723	0	171 1 -0-
						2995	9							
*07	102579 X	27922	-0-	-74657	-0-	465	1	24441	3	N	2742	2742	0	-0-
						3016	9							
*08	102579 X	26482	-0-	-76097	-0-	465	1	23159	3	N	2598	2598	0	-0-
						2858	9							
*09	99270 X	24710	-0-	-74560	-0-	450	1	21510	3	N	2500	2500	0	-0-
						2750	9							
*10	102579 X	24176	-0-	-78403	-0-	465	1	20987	3	N	2476	2476	0	-0-
						2724	9							
*11	99270 X	11910	-0-	-87360	-0-	450	1	10199	3	N	1146	1146	0	-0-
						1261	9							
*12	102579 X	-0-	-0-	-102579	-0-					N	-0-			-0-
*01	102579 X	-0-	-0-	-102579	-0-					N	-0-			-0-
*02	92652 X	-0-	-0-	-92652	-0-					N	-0-			-0-
03	102579 X	13218	-0-	-89361	-0-	750	1	10873	3	N	1450	1326	1	124
						1595	9							
*04	99270 X	14191	-0-	-85079	-0-	935	1	11576	3	N	1527	1536	1	115
						1680	9							
*05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	737	1	10235	3	N	1257	1235	1	137
						1383	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
FISHER C		WELL #:		2H	RRCID ->	281958	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13486	- 17915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	103020 X	16990	-0-	-86030	-0-	102	1	14865	3	N	1839	1568	1	628
						2023	9							
*07	106454 X	18603	-0-	-87851	-0-	1703	1	14946	3	N	1776	1954	1	450
						1954	9							
*08	106454 X	17665	-0-	-88789	-0-	1811	1	13948	3	N	1733	1405	1	778
						1906	9							
*09	103020 X	17052	-0-	-85968	-0-	1837	1	13397	3	N	1653	2208	1	223
						1818	9							
*10	106454 X	16057	-0-	-90397	-0-	909	1	13398	3	N	1591	1564	1	250
						1750	9							
*11	103020 X	14143	-0-	-88877	-0-	690	1	11823	3	N	1482	1576	1	156
						1630	9							
*12	106454 X	14599	-0-	-91855	-0-	766	1	12162	3	N	1519	1438	1	237
						1671	9							
*01	106454 X	14204	-0-	-92250	-0-	714	1	11914	3	N	1433	1504	1	166
						1576	9							
*02	96152 X	12520	-0-	-83632	-0-	705	1	10493	3	N	1202	1225	1	143
						1322	9							
03	106454 X	13404	-0-	-93050	-0-	761	1	11124	3	N	1381	1406	1	118
						1519	9							
*04	103020 X	11896	-0-	-91124	-0-	782	1	9708	3	N	1278	1300	1	96
						1406	9							
*05	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	942	1	12978	3	N	1640	1558	1	178
						1804	9							

FISHER C		WELL #:		3H	RRCID ->	281959	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.13419	- 18312	
*06	109350 X	23725	-0-	-85625	-0-	450	1	20628	3	N	2406	2406	0	-0-
						2647	9							
*07	112995 X	23474	-0-	-89521	-0-	465	1	20516	3	N	2266	2266	0	-0-
						2493	9							
*08	112995 X	21943	-0-	-91052	-0-	465	1	19076	3	N	2184	2184	0	-0-
						2402	9							
*09	109350 X	20637	-0-	-88713	-0-	450	1	17810	3	N	2161	1258	0	781 1
						2377	9							
*10	112995 X	20803	-0-	-92192	-0-	1177	1	17364	3	N	2056	1855	1	323
						2262	9							
*11	109350 X	19044	-0-	-90306	-0-	922	1	15982	3	N	1945	2063	1	205
						2140	9							
*12	112995 X	21253	-0-	-91742	-0-	1110	1	17726	3	N	2197	2059	1	343
						2417	9							
*01	112995 X	22546	-0-	-90449	-0-	1139	1	18921	3	N	2260	2341	1	262
						2486	9							
*02	102060 X	19116	-0-	-82944	-0-	1072	1	16033	3	N	1828	1872	1	218
						2011	9							
03	112995 X	19437	-0-	-93558	-0-	1100	1	16144	3	N	1994	2041	1	171
						2193	9							
*04	109350 X	17312	-0-	-92038	-0-	1140	1	14115	3	N	1870	1900	1	141
						2057	9							
05 14B2 EXT		19627	-0-	19627	19627	1168	1	16250	3	N	2008	1931	1	218
						2209	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
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		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	206	1	13610	3	N	1583	1583	0	32
							1741	9							
01		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	466	1	12818	3	N	1617	1295	0	354
							1779	9							
02		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	846	1	12398	3	N	1347	1117	0	132
							1482	9				452	1		
03		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	906	1	14204	3	N	1458	985	0	69
							1604	9				536	1		
04		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	578	1	11612	3	N	1165	1158	0	76
							1282	9							
05		14B2 EXT	14647	-0-	14647	14647	571	1	12227	3	N	1681	1681	0	76
							1849	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
12		109740 X	14812	-0-	-94928	-0-	1215	1	11929	3	N	1516	1502	1	130
							1668	9							
01		109740 X	14422	-0-	-95318	-0-	1172	1	11656	3	N	1449	1531	1	48
							1594	9							
02		99120 X	12603	-0-	-86517	-0-	1085	1	10135	3	N	1257	1238	1	67
							1383	9							
03		109740 X	13544	-0-	-96196	-0-	920	1	11146	3	N	1344	1329	1	82
							1478	9							
04		106200 X	13462	-0-	-92738	-0-	755	1	11275	3	N	1302	1318	1	66
							1432	9							
*05		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	737	1	12463	3	N	1374	1313	1	127
							1511	9							
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977															
12		38502 X	3392	-0-	-35110	-0-	907	1	1926	3	N	508	583	1	197
							559	9							
01		38502 X	3957	-0-	-34545	-0-	998	1	2429	3	N	482	393	1	286
							530	9							
02		34776 X	2856	-0-	-31920	-0-	854	1	1562	3	N	400	383	1	303
							440	9							
03		38502 X	2890	-0-	-35612	-0-	883	1	1579	3	N	389	536	1	156
							428	9							
*04		37260 X	923	-0-	-36337	-0-	640	1	283	9	N	257	169	1	244
*05		429 X	429	-0-	-0-	-0-	266	1	163	9	N	148	189	1	203
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
12		44020 X	4429	-0-	-39591	-0-	295	1	2857	3	N	1161	1266	1	153
							1277	9							
01		44020 X	4354	-0-	-39666	-0-	576	1	2665	3	N	1012	923	1	242
							1113	9							
02		39760 X	2616	-0-	-37144	-0-	475	1	1469	3	N	611	739	1	114
							672	9							
03		44020 X	5445	-0-	-38575	-0-	914	1	3037	3	N	1358	1069	1	403
							1494	9							
04		42600 X	4050	-0-	-38550	-0-	552	1	2441	3	N	961	1097	1	267
							1057	9							
*05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	461	1	2488	3	N	916	1089	1	94
							1008	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		76601 X	5218	-0-	-71383	-0-	4501 3	717 9		N	652	582 1		270
01		76601 X	1135	-0-	-75466	-0-	823 3	312 9		N	284	359 1		195
02		69188 X	761	-0-	-68427	-0-	504 3	257 9		N	234	332 1		97
03		76601 X	411	-0-	-76190	-0-	234 3	177 9		N	161			258
*04		74130 X	4031	-0-	-70099	-0-	3216 3	815 9		N	741	751 1		248
*05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	2992 3	772 9		N	702	722 1		228

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
*06		104940 X	22792	-0-	-82148	-0-	450 1	19848 3		N	2267	2267 0		-0-
							2494 9							
*07		108438 X	20509	-0-	-87929	-0-	465 1	17693 3		N	2137	2137 0		-0-
							2351 9							
*08		108438 X	19932	-0-	-88506	-0-	465 1	17346 3		N	1928	1928 0		-0-
							2121 9							
*09		104940 X	18000	-0-	-86940	-0-	450 1	15474 3		N	1887	991 0	799 1	97
							2076 9							
*10		108438 X	17608	-0-	-90830	-0-	970 1	14369 3		N	2063	1985 1		175
							2269 9							
*11		104940 X	16106	-0-	-88834	-0-	949 1	13115 3		N	1856	1852 1		179
							2042 9							
*12		108438 X	15645	-0-	-92793	-0-	1047 1	12529 3		N	1881	1849 1		211
							2069 9							
*01		108438 X	14094	-0-	-94344	-0-	981 1	11201 3		N	1738	1771 1		178
							1912 9							
*02		97944 X	12220	-0-	-85724	-0-	682 1	9833 3		N	1550	1514 1		214
							1705 9							
03		108438 X	13215	-0-	-95223	-0-	752 1	10700 3		N	1603	1619 1		198
							1763 9							
*04		104940 X	12417	-0-	-92523	-0-	711 1	10094 3		N	1465	1440 1		223
							1612 9							
*05		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	903 1	10204 3		N	1409	1399 1		233
							1550 9							

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
*06		213480 X	12186	-0-	-201294	-0-	77 1	10936 3		N	1066	1086 1	1 8	287
							1173 9							
*07		220596 X	12413	-0-	-208183	-0-	1076 1	10271 3		N	969	1047 1	1 8	208
							1066 9							
*08		220596 X	12302	-0-	-208294	-0-	1171 1	10073 3		N	962	895 1	2 8	273
							1058 9							
*09		213480 X	10731	-0-	-202749	-0-	1090 1	8715 3		N	842	918 1	2 8	195
							926 9							
*10		220596 X	11526	-0-	-209070	-0-	1862 1	8753 3		N	828	858 1	3 8	162
							911 9							
*11		213480 X	9977	-0-	-203503	-0-	926 1	8163 3		N	807	718 1	3 8	248
							888 9							
*12		220596 X	9839	-0-	-210757	-0-	781 1	8157 3		N	819	751 1	6 8	310
							901 9							
*01		220596 X	9144	-0-	-211452	-0-	368 1	7816 3		N	873	1043 1		140
							960 9							
*02		199248 X	7649	-0-	-191599	-0-	340 1	6496 3		N	739	714 1		165
							813 9							
03		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	313 1	6388 3		N	693	566 1		292
							762 9							
*04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	280 1	6554 3		N	730	737 1		285
							803 9							
*05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	780 1	6733 3		N	644	716 1		213
							708 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
OEHLKE A				WELL #:	4H	RRCID ->	282006	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13349	PERF.	13552 - 17960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	96120 X	18291	-0-	-77829	-0-		450	1	16061	3	N	1618	1322 0	254 1	42
							1780	9							
*07	99324 X	17278	-0-	-82046	-0-		465	1	15121	3	N	1538	1345 0	223 1	12
							1692	9							
*08	99324 X	16772	-0-	-82552	-0-		465	1	14173	3	N	1940	1897 0	50 1	5
							2134	9							
*09	96120 X	16267	-0-	-79853	-0-		450	1	14083	3	N	1576	1576 0	5 1	-0-
							1734	9							
*10	99324 X	19038	-0-	-80286	-0-		465	1	17093	3	N	1345	331 0	944 1	70
							1480	9							
*11	96120 X	18656	-0-	-77464	-0-		2084	1	15278	3	N	1176	1121 1		125
							1294	9							
*12	99324 X	17261	-0-	-82063	-0-		1631	1	14346	3	N	1167	1141 1		151
							1284	9							
*01	99324 X	16521	-0-	-82803	-0-		1300	1	13957	3	N	1149	1217 1		83
							1264	9							
*02	89712 X	13757	-0-	-75955	-0-		1068	1	11686	3	N	912	930 1		65
							1003	9							
*03	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-		1540	1	12404	3	N	964	875 1		154
							1060	9							
*04	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-		1981	1	12106	3	N	974	999 1		129
							1071	9							
*05	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-		1526	1	11157	3	N	924	857 1		196
							1016	9							

OEHLKE A				WELL #:	5H	RRCID ->	282007	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13603	PERF.	N/A		
*06	106710 X	8419	-0-	-98291	-0-		863	1	6815	3	N	674	679 1		95
							741	9							
*07	110267 X	8641	-0-	-101626	-0-		1296	1	6632	3	N	648	703 1		40
							713	9							
*08	110267 X	8504	-0-	-101763	-0-		1737	1	6075	3	N	629	597 1		72
							692	9							
*09	106710 X	7701	-0-	-99009	-0-		1215	1	5811	3	N	614	643 1		43
							675	9							
*10	110267 X	8163	-0-	-102104	-0-		1163	1	6361	3	N	581	584 1		40
							639	9							
*11	106710 X	7313	-0-	-99397	-0-		869	1	5897	3	N	497	484 1		53
							547	9							
*12	110267 X	7009	-0-	-103258	-0-		700	1	5755	3	N	504	492 1		65
							554	9							
*01	110267 X	6517	-0-	-103750	-0-		521	1	5412	3	N	531	558 1		38
							584	9							
*02	99596 X	5766	-0-	-93830	-0-		476	1	4846	3	N	404	413 1		29
							444	9							
*03	110267 X	6105	-0-	-104162	-0-		686	1	4949	3	N	427	388 1		68
							470	9							
*04	106710 X	5257	-0-	-101453	-0-		670	1	4202	3	N	350	372 1		46
							385	9							
05	110267 X	5448	-0-	-104819	-0-		628	1	4399	3	N	383	348 1		81
							421	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
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	
*06	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	450	1	13102	3	N	2636	2321 0	323 1	84
						2900	9							
*07	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	465	1	12001	3	N	2618	2616 0		86
						2880	9							
*08	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	465	1	10860	3	N	2452	2452 0		86
						2697	9							
*09	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	450	1	10132	3	N	2196	1975 0	123 1	184
						2416	9							
*10	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	1927	1	10347	3	N	1648	1593 1		239
						1813	9							
*11	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	1648	1	10695	3	N	1639	1697 1		181
						1803	9							
*12	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	1294	1	10513	3	N	1528	1445 1		264
						1681	9							
*01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1008	1	9916	3	N	1424	1405 1		283
						1566	9							
*02	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	872	1	8627	3	N	1215	1300 1		198
						1337	9							
03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	861	1	5928	3	N	924	1020 1		102
						1016	9							
*04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	9	N	73	151 1		24
*05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-	24 1		-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
12	0	5556	-0-	5556	1467126	958	1	3704	3	N	813	931 1	10 8	97
						894	9							
01	0	5351	-0-	5351	1472477	1017	1	3453	3	N	801	635 1		263
						881	9							
02	0	4509	-0-	4509	1476986	914	1	2834	3	N	692	648 1		307
						761	9							
03	0	4808	-0-	4808	1481794	1027	1	2956	3	N	750	895 1		162
						825	9							
04	0	4330	-0-	4330	1486124	972	1	2576	3	N	711	556 1		317
						782	9							
*05	1490284 X	4160	-0-	-1486124	-0-	1011	1	2371	3	N	707	909 1		115
						778	9							

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
12	14B2 EXT	5531	-0-	5531	1396722	131	1	4690	3	N	645	730 1		148
						710	9							
01	14B2 EXT	5804	-0-	5804	1402526	167	1	4962	3	N	614	545 1		217
						675	9							
02	14B2 EXT	5497	-0-	5497	1408023	202	1	4737	3	N	507	532 1		192
						558	9							
03	0	5500	-0-	5500	1413523	232	1	4710	3	N	507	547 1		152
						558	9							
04	0	3433	-0-	3433	1416956	157	1	2900	3	N	342	364 1		130
						376	9							
*05	1420680 X	3724	-0-	-1416956	-0-	156	1	2954	3	N	558	365 1		323
						614	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
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	
*06	121920 X	17122	-0-	-104798	-0-	409	1	15682	3	N	937	1109	1	106
						1031	9							
*07	125984 X	16930	-0-	-109054	-0-	460	1	15327	3	N	1039	1027	1	118
						1143	9							
*08	125984 X	18806	-0-	-107178	-0-	587	1	17054	3	N	1059	1038	1	139
						1165	9							
*09	121920 X	16672	-0-	-105248	-0-	547	1	15018	3	N	1006	982	1	163
						1107	9							
*10	125984 X	17572	-0-	-108412	-0-	604	1	15792	3	N	1069	1129	1	103
						1176	9							
*11	121920 X	16427	-0-	-105493	-0-	612	1	14730	3	N	986	945	1	144
						1085	9							
*12	125984 X	15646	-0-	-110338	-0-	601	1	14026	3	N	926	893	1	177
						1019	9							
*01	125984 X	16930	-0-	-109054	-0-	578	1	15314	3	N	944	1003	1	118
						1038	9							
*02	113792 X	15430	-0-	-98362	-0-	579	1	13925	3	N	842	764	1	196
						926	9							
03	125984 X	15629	-0-	-110355	-0-	606	1	14103	3	N	836	916	1	116
						920	9							
*04	121920 X	14563	-0-	-107357	-0-	577	1	13164	3	N	747	620	1	243
						822	9							
05	125984 X	12007	-0-	-113977	-0-	627	1	10610	3	N	700	685	1	258
						770	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
*06	84870 X	17614	-0-	-67256	-0-	68	1	14526	3	N	2745	2303	0	132
						3020	9							
*07	87699 X	18085	-0-	-69614	-0-	60	1	15002	3	N	2748	2743	0	71
						3023	9							
*08	87699 X	17637	-0-	-70062	-0-	129	1	14641	3	N	2606	2605	0	71
						2867	9							
*09	84870 X	16608	-0-	-68262	-0-	119	1	13814	3	N	2432	2432	0	71
						2675	9							
*10	87699 X	16245	-0-	-71454	-0-	112	1	13512	3	N	2383	2382	0	71
						2621	9							
*11	84870 X	14654	-0-	-70216	-0-	128	1	12206	3	N	2109	2108	0	71
						2320	9							
*12	87699 X	14846	-0-	-72853	-0-	121	1	12296	3	N	2208	2139	0	69
						2429	9							
*01	87699 X	14929	-0-	-72770	-0-	130	1	12452	3	N	2134	2134	0	69
						2347	9							
*02	79212 X	12708	-0-	-66504	-0-	280	1	10343	3	N	1895	1894	0	70
						2085	9							
03	87699 X	13580	-0-	-74119	-0-	551	1	10850	3	N	1981	1980	0	71
						2179	9							
*04	84870 X	12640	-0-	-72230	-0-	548	1	9988	3	N	1913	1912	0	72
						2104	9							
05	87699 X	13785	-0-	-73914	-0-	486	1	10589	3	N	2464	2457	0	79
						2710	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAMILTON A		WELL #:		2H	RRCID ->	282077	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485	
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			
*06	14B2	EXT	24025	-0-	24025	2277043	839 1	20384	3	N	2547	2531	1	139
							2802 9							
*07	14B2	EXT	23935	-0-	23935	2300978	968 1	20188	3	N	2526	2481	1	184
							2779 9							
*08	14B2	EXT	22639	-0-	22639	2323617	1011 1	19002	3	N	2387	2421	1	150
							2626 9							
*09	14B2	EXT	21434	-0-	21434	2345051	1044 1	17900	3	N	2264	2231	1	183
							2490 9							
*10	14B2	EXT	20737	-0-	20737	2365788	1038 1	17150	3	N	2317	2270	1	230
							2549 9							
*11	14B2	EXT	19558	-0-	19558	2385346	971 1	16147	3	N	2218	2221	1	227
							2440 9							
*12	14B2	EXT	20276	-0-	20276	2405622	960 1	16734	3	N	2347	2290	1	284
							2582 9							
*01	14B2	EXT	19210	-0-	19210	2424832	922 1	15850	3	N	2216	2378	1	122
							2438 9							
*02	14B2	EXT	19590	-0-	19590	2444422	899 1	16359	3	N	2120	2018	1	224
							2332 9							
*03	2465687	X	21265	-0-	-2444422	-0-	1015 1	17930	3	N	2109	2114	1	219
							2320 9							
*04	105900	X	16978	-0-	-88922	-0-	1008 1	14219	3	N	1592	1618	1	193
							1751 9							
05	109430	X	19961	-0-	-89469	-0-	1330 1	16617	3	N	1831	1811	1	213
							2014 9							

HAMILTON A		WELL #:		3H	RRCID ->	282078	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468	
*06	14B2	EXT	18535	-0-	18535	1811617	648 1	15719	3	N	1971	1957	1	108
							2168 9							
*07	14B2	EXT	18506	-0-	18506	1830123	749 1	15595	3	N	1965	1930	1	143
							2162 9							
*08	14B2	EXT	17500	-0-	17500	1847623	781 1	14686	3	N	1848	1875	1	116
							2033 9							
*09	14B2	EXT	16352	-0-	16352	1863975	796 1	13660	3	N	1724	1701	1	139
							1896 9							
*10	14B2	EXT	15872	-0-	15872	1879847	795 1	13113	3	N	1785	1747	1	177
							1964 9							
*11	14B2	EXT	15060	-0-	15060	1894907	748 1	12423	3	N	1717	1718	1	176
							1889 9							
*12	14B2	EXT	15165	-0-	15165	1910072	719 1	12512	3	N	1758	1721	1	213
							1934 9							
*01	14B2	EXT	14435	-0-	14435	1924507	692 1	11907	3	N	1669	1790	1	92
							1836 9							
*02	14B2	EXT	13318	-0-	13318	1937825	612 1	11118	3	N	1444	1383	1	153
							1588 9							
*03	1954736	X	16911	-0-	-1937825	-0-	806 1	14265	3	N	1673	1652	1	174
							1840 9							
*04	98340	X	15586	-0-	-82754	-0-	923 1	13086	3	N	1434	1434	1	174
							1577 9							
05	101618	X	15317	-0-	-86301	-0-	1021 1	12754	3	N	1402	1413	1	163
							1542 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

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
*06	14B2 EXT	30611	-0-	30611	1068732	119	1	25344	3	N	4680	3903	0	592 1 232
						5148	9							
*07	14B2 EXT	30056	-0-	30056	1098788	101	1	25138	3	N	4379	4379	0	117 1 115
						4817	9							
*08	14B2 EXT	28306	-0-	28306	1127094	208	1	23514	3	N	4167	4166	0	1 8 115
						4584	9							
*09	14B2 EXT	25722	-0-	25722	1152816	184	1	21358	3	N	3800	3800	0	115
						4180	9							
*10	14B2 EXT	25002	-0-	25002	1177818	169	1	20514	3	N	3926	3925	0	1 8 115
						4319	9							
*11	14B2 EXT	23847	-0-	23847	1201665	205	1	19607	3	N	3668	3667	0	1 8 115
						4035	9							
*12	14B2 EXT	22872	-0-	22872	1224537	189	1	19142	3	N	3219	3214	0	111 1 7
						3541	9					2	8	
*01	14B2 EXT	22672	-0-	22672	1247209	193	1	18693	3	N	3442	3442	0	7
						3786	9							
*02	14B2 EXT	19724	-0-	19724	1266933	430	1	15922	3	N	3065	3064	0	8
						3372	9							
03	1288083 X	21150	-0-	-1266933	-0-	840	1	16677	3	N	3303	3303	0	8
						3633	9							
*04	84840 X	19929	-0-	-64911	-0-	840	1	15605	3	N	3167	3166	0	9
						3484	9							
05	87668 X	20169	-0-	-67499	-0-	742	1	15939	3	N	3171	3163	0	17
						3488	9							

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

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
*06	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	450	1	9027	3	N	1415	1187	0	209 1 61
						1557	9							
*07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	465	1	8523	3	N	1502	1501	0	62
						1652	9							
*08	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	465	1	7609	3	N	1131	1131	0	62
						1244	9							
*09	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	450	1	7932	3	N	1145	1143	0	63 1 1
						1260	9							
*10	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	465	1	10343	3	N	1494	339	0	988 1 168
						1643	9							
*11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	1265	1	7861	3	N	1218	1252	1	134
						1340	9							
*12	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1000	1	7721	3	N	1192	1120	1	206
						1311	9							
*01	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	700	1	7270	3	N	1052	1049	1	209
						1157	9							
*02	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	657	1	6351	3	N	920	979	1	150
						1012	9							
03	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	944	1	6605	3	N	1000	1040	1	110
						1100	9							
*04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	674	1	3107	3	N	582	504	1	188
						640	9							
*05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	891	1	5832	3	N	789	797	1	180
						868	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
D. WARZECHA A		WELL #:		7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
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	
*06		123480 X	16346	-0-	-107134	-0-	573 1	14596 3	N	1070	1106 1	120	
							1177 9						
*07		127596 X	16446	-0-	-111150	-0-	668 1	14666 3	N	1011	998 1	133	
							1112 9						
*08		127596 X	17242	-0-	-110354	-0-	772 1	15320 3	N	1045	1015 1	163	
							1150 9						
*09		123480 X	16857	-0-	-106623	-0-	817 1	14896 3	N	1040	1072 1	131	
							1144 9						
*10		127596 X	20123	-0-	-107473	-0-	992 1	17891 3	N	1127	1099 1	159	
							1240 9						
*11		123480 X	17848	-0-	-105632	-0-	872 1	15902 3	N	976	1060 1	75	
							1074 9						
*12		127596 X	17070	-0-	-110526	-0-	808 1	15194 3	N	971	881 1	165	
							1068 9						
*01		127596 X	16193	-0-	-111403	-0-	768 1	14392 3	N	939	923 1	181	
							1033 9						
*02		115248 X	13978	-0-	-101270	-0-	640 1	12523 3	N	741	784 1	138	
							815 9						
03		127596 X	9928	-0-	-117668	-0-	478 1	8828 3	N	565	614 1	89	
							622 9						
*04		123480 X	2321	-0-	-121159	-0-	159 1	1996 3	N	151	222 1	18	
							166 9						
05		127596 X	14	-0-	-127582	-0-	8 1	6 9	N	5	21 1	2	
D. WARZECHA A		WELL #:		6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169	- 18952	
*06		122340 X	24305	-0-	-98035	-0-	851 1	21707 3	N	1588	1644 1	178	
							1747 9						
*07		126418 X	23834	-0-	-102584	-0-	968 1	21224 3	N	1493	1475 1	196	
							1642 9						
*08		126418 X	22119	-0-	-104299	-0-	991 1	19658 3	N	1336	1324 1	208	
							1470 9						
*09		122340 X	20727	-0-	-101613	-0-	1009 1	18307 3	N	1283	1329 1	162	
							1411 9						
*10		126418 X	21313	-0-	-105105	-0-	1049 1	18943 3	N	1201	1194 1	169	
							1321 9						
*11		122340 X	20617	-0-	-101723	-0-	1005 1	18372 3	N	1127	1209 1	87	
							1240 9						
*12		126418 X	19729	-0-	-106689	-0-	932 1	17566 3	N	1119	1016 1	190	
							1231 9						
*01		126418 X	18683	-0-	-107735	-0-	888 1	16610 3	N	1077	1060 1	207	
							1185 9						
*02		114184 X	19254	-0-	-94930	-0-	878 1	17272 3	N	1004	1024 1	187	
							1104 9						
03		126418 X	19930	-0-	-106488	-0-	954 1	17788 3	N	1080	1096 1	171	
							1188 9						
*04		122340 X	13403	-0-	-108937	-0-	808 1	11773 3	N	747	827 1	91	
							822 9						
05		126418 X	198	-0-	-126220	-0-	32 1	127 3	N	35	108 1	18	
							39 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:	5H	RRCID -> 282083	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL DEPTH 13176	PERF.13400	- 18452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347601			N	-0-			-0-
*03	1347601 X	-0-	-0-	-1347601	-0-			N	-0-			-0-
*04	80820 X	-0-	-0-	-80820	-0-			N	-0-			-0-
05	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-			N	-0-			-0-

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:	6H	RRCID -> 282084	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL DEPTH 13219	PERF.13460	- 17647				
*06	86610 X	940	-0-	-85670	-0-	6 1	745 3	N	172	177 1		270
						189 9						
*07	89497 X	319	-0-	-89178	-0-	44 1	168 3	N	97	179 1		188
						107 9						
*08	89497 X	462	-0-	-89035	-0-	25 1	354 3	N	75			263
						83 9						
*09	86610 X	528	-0-	-86082	-0-	52 1	393 3	N	75	180 1		158
						83 9						
*10	89497 X	520	-0-	-88977	-0-	92 1	323 3	N	95			253
						105 9						
*11	86610 X	788	-0-	-85822	-0-	72 1	516 3	N	182	182 1		253
						200 9						
*12	89497 X	1053	-0-	-88444	-0-	88 1	694 3	N	246	181 1		318
						271 9						
*01	89497 X	899	-0-	-88598	-0-	41 1	650 3	N	189	187 1		320
						208 9						
*02	80836 X	684	-0-	-80152	-0-	24 1	516 3	N	131	194 1		257
						144 9						
03	89497 X	841	-0-	-88656	-0-	29 1	666 3	N	133	187 1		203
						146 9						
*04	86610 X	901	-0-	-85709	-0-	29 1	721 3	N	137			340
						151 9						
05	89497 X	1015	-0-	-88482	-0-	92 1	748 3	N	159	189 1		310
						175 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077													
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
*06	104850 X	14746	-0-	-90104	-0-	93 1	13109 3	N	1404	1574 1			76
						1544 9							
*07	108345 X	14268	-0-	-94077	-0-	82 1	12774 3	N	1284	1261 1			99
						1412 9							
*08	108345 X	13624	-0-	-94721	-0-	41 1	12275 3	N	1189	1169 1			119
						1308 9							
*09	104850 X	13552	-0-	-91298	-0-	20 1	12263 3	N	1154	1078 1			195
						1269 9							
*10	108345 X	16743	-0-	-91602	-0-	50 1	15268 3	N	1295	1328 1			162
						1425 9							
*11	104850 X	8826	-0-	-96024	-0-	219 1	7882 3	N	659	620 1			201
						725 9							
*12	108345 X	16787	-0-	-91558	-0-	448 1	14925 3	N	1285	1362 1			124
						1414 9							
*01	108345 X	14404	-0-	-93941	-0-	653 1	12572 3	N	1072	1005 1			191
						1179 9							
*02	97860 X	11401	-0-	-86459	-0-	535 1	9899 3	N	879	968 1			102
						967 9							
03	103447 X	12817	-0-	-90630	-0-	219 1	11435 3	N	1057	912 1			247
						1163 9							
*04	100110 X	11636	-0-	-88474	-0-	11 1	10550 3	N	977	1115 1			109
						1075 9							
05	103447 X	10147	-0-	-93300	-0-	26 1	9252 3	N	790	677 1			222
						869 9							

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129													
*06	100110 X	14729	-0-	-85381	-0-	91 1	13131 3	N	1370	1533 1			74
						1507 9							
*07	103447 X	16782	-0-	-86665	-0-	97 1	15042 3	N	1494	1452 1			116
						1643 9							
*08	103447 X	15718	-0-	-87729	-0-	47 1	14179 3	N	1356	1336 1			136
						1492 9							
*09	100110 X	15223	-0-	-84887	-0-	22 1	13769 3	N	1302	1218 1			220
						1432 9							
*10	103447 X	13443	-0-	-90004	-0-	41 1	12234 3	N	1062	1149 1			133
						1168 9							
*11	100110 X	8723	-0-	-91387	-0-	213 1	7800 3	N	645	581 1			197
						710 9							
*12	103447 X	15678	-0-	-87769	-0-	414 1	13927 3	N	1215	1295 1			117
						1337 9							
*01	103447 X	12074	-0-	-91373	-0-	560 1	10432 3	N	984	926 1			175
						1082 9							
*02	93436 X	12197	-0-	-81239	-0-	574 1	10593 3	N	936	1003 1			108
						1030 9							
03	103447 X	12219	-0-	-91228	-0-	208 1	10893 3	N	1016	886 1			238
						1118 9							
*04	100110 X	10811	-0-	-89299	-0-	11 1	9807 3	N	903	1040 1			101
						993 9							
05	103447 X	11344	-0-	-92103	-0-	29 1	10356 3	N	872	728 1			245
						959 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
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			
12	109182	X	13272	-0-	-95910	-0-	1089	1	10694	3	N	1354	1344	1	116
							1489	9							
01	109182	X	12722	-0-	-96460	-0-	1033	1	10299	3	N	1264	1338	1	42
							1390	9							
02	98616	X	11221	-0-	-87395	-0-	965	1	9009	3	N	1134	1115	1	61
							1247	9							
03	109182	X	11664	-0-	-97518	-0-	793	1	9600	3	N	1155	1146	1	70
							1271	9							
04	105660	X	11428	-0-	-94232	-0-	641	1	9564	3	N	1112	1126	1	56
							1223	9							
05	109182	X	11911	-0-	-97271	-0-	597	1	10075	3	N	1126	1078	1	104
							1239	9							
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
*06	75870	X	17855	-0-	-58015	-0-	450	1	14618	3	N	2534	617	0	1466 1 481
							2787	9							
*07	78399	X	17874	-0-	-60525	-0-	1638	1	13795	3	N	2219	2258	1	442
							2441	9							
*08	78399	X	16729	-0-	-61670	-0-	1725	1	12648	3	N	2142	1937	1	647
							2356	9							
*09	75870	X	16985	-0-	-58885	-0-	1825	1	12774	3	N	2169	2716	1	100
							2386	9							
*10	78399	X	16103	-0-	-62296	-0-	896	1	12634	3	N	2339	2304	1	135
							2573	9							
*11	75870	X	14542	-0-	-61328	-0-	701	1	11499	3	N	2129	2128	1	136
							2342	9							
*12	78399	X	14191	-0-	-64208	-0-	724	1	11215	3	N	2047	1992	1	191
							2252	9							
*01	78399	X	13301	-0-	-65098	-0-	697	1	10494	3	N	1918	1887	1	222
							2110	9							
*02	70812	X	11634	-0-	-59178	-0-	639	1	9160	3	N	1668	1638	1	252
							1835	9							
*03	78399	X	12464	-0-	-65935	-0-	682	1	9823	3	N	1781	1930	1	103
							1959	9							
*04	75870	X	11824	-0-	-64046	-0-	752	1	9183	3	N	1717	1633	1	187
							1889	9							
05	78399	X	14332	-0-	-64067	-0-	830	1	11350	3	N	1956	1944	1	199
							2152	9							
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
12	13454	X	7	-0-	-13447	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8	45
01	13454	X	16	-0-	-13438	-0-	16	3			N	-0-			45
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-			45
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			45
*04	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-			45
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			45
D. WARZECHA A WELL #: RRCID -> 282282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3394															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	248 1	742 2	N	117	189 1	127
							129 9					
01		961 N	734	-0-	-227	-0-	240 1	391 2	N	94		221
							103 9					
02		896 N	571	-0-	-325	-0-	168 1	339 2	N	58	182 1	97
							64 9					
03		992 N	694	-0-	-298	-0-	120 1	440 2	N	122		219
							134 9					
04		720 N	575	-0-	-145	-0-	77 1	400 2	N	89	177 1	131
							98 9					
*05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	64 1	531 2	N	117		248
							129 9					

ZAZA ENERGY, LLC 950545												
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552												
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
-----												
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431		
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	-0-
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-	-0-
02	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	2046	2			N	-0-	-0-
03	2883 X	1242	-0-	-1641	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
04	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	2067	2			N	-0-	-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-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		
12	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-	-0-
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	140 X	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-	-0-
03	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-	-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428												
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
-----												
12		4743 X	2384	-0-	-2359	-0-	2384 2	N	-0-			-0-
01		4743 X	3385	-0-	-1358	-0-	3385 2	N	-0-			-0-
02		3640 X	2732	-0-	-908	-0-	2732 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	1883	-0-	-2085	-0-	1883 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043 2	N	-0-			-0-
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-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												
12		3534 #	3069	-0-	-465	-0-	3069 2	N	-0-			-0-
01		3627 #	3229	-0-	-398	-0-	3229 2	N	-0-			-0-
02		3276 #	2649	-0-	-627	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
03		3627 #	3562	-0-	-65	-0-	3562 2	N	-0-			-0-
04		3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-			-0-
*05		3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302 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												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305												
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

-----												
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576									
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650	
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
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 11219 - 11324	
12	0 W	1786	-0-	1786 B	12197	1662 2	124 9	N	113	178 1		160
01	0 W	1885	-0-	1885 B	14082	1762 2	123 9	N	112	182 1		90
02	0 W	1736	-0-	1736 B	15818	1620 2	116 9	N	105			195
03	0 W	1855	-0-	1855 B	17673	1738 2	117 9	N	106	182 1		119
04	0 W	1729	-0-	1729 B	19402	1611 2	118 9	N	107			226
05	0 W	1645	-0-	1645 B	21047	1537 2	108 9	N	98	182 2		142

EL TORO BUENO (AY-3)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOLZHEAUSER "A"															
//CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
263701															
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615															
M	O	ALLOW 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
12		3348 X	58	-0-	-3290 B	-0-	40	1	18	2	N	-0-			383
01		1521 X	1521	-0-	-0- B	-0-	560	1	949	2	N	11			394
							12	9							
02		549 X	549	-0-	-0- B	-0-	280	1	236	2	N	30	179	1	245
							33	9							
03		954 X	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	344	2	N	64			309
							70	9							
04		1470 X	1071	-0-	-399 B	-0-	580	1	421	2	N	64			373
							70	9							
05		1519 X	1495	-0-	-24 B	-0-	930	1	510	2	N	50	171	1	252
							55	9							
TRAYLOR ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869															
12		4712 X	3309	-0-	-1403 B	-0-	600	1	2519	2	N	173	184	1	317
							190	9							
01		4712 X	2683	-0-	-2029 B	-0-	600	1	1900	2	N	166	186	1	297
							183	9							
02		4256 X	1058	-0-	-3198 B	-0-	280	1	694	2	N	76			373
							84	9							
03		4557 X	3818	-0-	-739 B	-0-	560	1	3115	2	N	130	178	1	325
							143	9							
04		3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	580	1	3132	2	N	174	187	1	312
							191	9							
*05		4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	930	1	3711	2	N	162	177	1	297
							178	9							
EL TORO MAX (AY-3)															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
O'CONNOR-MILLER															
28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
292850															
WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
PETERS/SKLAR															
WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
O'CONNOR-MILLER															
WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107															
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850  
 ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

12	1023 N	364	-0-	-659 B	-0-	48	1	285	2	N	28					231
						31	9									
01	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	48	1	729	2	N	56	189	1			98
						62	9									
02	952 N	630	-0-	-322 B	-0-	19	1	539	2	N	65					163
						72	9									
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	588	2	106	9	N	96	187	1			72
04	810 N	599	-0-	-211 B	-0-	522	2	77	9	N	70					142
*05	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	727	2	131	9	N	119	178	1			83

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

12	28531 X	28531	-0-	-0- B	-0-	186	1	27368	2	N	888	951	1			132
						977	9									
01	28463 X	28463	-0-	-0- B	-0-	186	1	27235	2	N	947	952	1			127
						1042	9									
02	24843 X	24843	-0-	-0- B	-0-	168	1	23716	2	N	872	736	1			263
						959	9									
03	30048 X	30048	-0-	-0- B	-0-	186	1	28886	2	N	887	958	1			192
						976	9									
04	27758 X	27758	-0-	-0- B	-0-	180	1	26740	2	N	762	734	1			220
						838	9									
*05	22868 X	22868	-0-	-0- B	-0-	186	1	21994	2	N	625	712	1			133
						688	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

12	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3338	2	431	9	N	392	566	1			235
01	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3367	2	414	9	N	376	369	1			242
02	3360 X	3301	-0-	-59 B	-0-	2941	2	360	9	N	327	369	1			200
03	3782 X	3677	-0-	-105 B	-0-	3281	2	396	9	N	360	378	1			182
04	3660 X	3521	-0-	-139 B	-0-	3126	2	395	9	N	359	189	1			352
05	3782 X	3587	-0-	-195 B	-0-	3169	2	418	9	N	380	552	1			180

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

12	930 N	580	-0-	-350	-0-	570	2	10	9	N	9	173	1			99
01	868 N	180	-0-	-688	-0-	163	2	17	9	N	15					114
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1482	2	79	9	N	72	10	1			176
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	N	53					229
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1263	2	81	9	N	74	179	1			124
05	1736 N	1115	-0-	-621	-0-	1051	2	64	9	N	58					182

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17												
-----												
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16												
-----												
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3730 - 3733		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -594			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -594			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B -594			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17												
-----												
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976		
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4908			N	-0-			-0-
01	6 #	18	-0-	12 B	-4896	18	2	N	-0-			-0-
02	476 #	102	-0-	-374 B	-5270	102	2	N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5797			N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-6307			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-6431			N	-0-			-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		
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-

ELMER KOLLE (BOB 3400)		28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852  
 LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158  
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		63
02	391 N	326	-0-	-65	-0-	325 2	1 9	Y	1 35 1	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
FLINT INTERESTS, LLC		273932											
DORNBURG		WELL #: 1ST		RRCID -> 238754		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 #	225	-0-	-1418	-0-	225	2		N	-0-			96
01	1550 #	225	-0-	-1325	-0-	225	2		N	-0-			96
02	1344 #	490	-0-	-854	-0-	490	2		N	-0-			96
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14		110
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36		146
05	558 #	71	-0-	-487	-0-	67	2	4	9	N	4		150

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	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT		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 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
12	1240 #	1	-0-	-1239 B	-3249	1	2		Y	-0-	31	0	-0-
01	1054 #	1667	-0-	613 B	-2636	1098	2	397	4	Y	156	97	59
02	755	1	-0-	-754	-0-	1	2		Y	-0-	59	0	-0-
03	1389	1389	-0-	-0-	-0-	906	2	367	4	Y	105	68	37
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	989	2	266	4	Y	101	114	24
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	111	9						
						31	2		Y	-0-	24	0	-0-

OKY INVESTMENTS, INC.		621092		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES					
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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-

-----															
ESPERANZA (DAGG)			29361 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.			945936												
SIBLEY ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 177228			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
SIBLEY ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 274577			COMPL. DATE 06/07/2014			TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852				
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		14 1	45 3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		16 1	47 3			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ESPERANZA (3150)			29361 725		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC			690225												
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 10		RRCID -> 212772			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ESPERANZA (8800)			29361 861		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692												
GARRETT			WELL #: 2		RRCID -> 281638			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (8800)		//CONT.//		29361 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468									
JACOBS ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20801 #	16019	-0-	-4782	-0-	15654	2	365	9	N	332	362	187
01	20724 R	20724	-0-	-0-	-0-	20260	2	464	9	N	422	360	249
02	18223	18223	-0-	-0-	-0-	17801	2	422	9	N	384	359	274
03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	19569	2	472	9	N	429	356	347
04	19412	19412	-0-	-0-	-0-	18977	2	435	9	N	395	575	167
*05	20289	20289	-0-	-0-	-0-	19825	2	464	9	N	422	355	234

ESPERANZA (10560)				29361 870	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936									
FITZHENRY				WELL #:	1R	RRCID ->	269865	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	16552	PERF.	10542 - 10552
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	554	1	1757	3	N	-0-	23
01	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	449	1	1310	3	N	-0-	23
02	868 N	152	-0-	-716	B	-0-	35	1	117	3	N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	960 N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	64	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23

SIBLEY ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	272583	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10536 - 10546
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	368	1	1166	3	Y	2	101
01	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	302	1	882	3	Y	-0-	101
02	350 N	-0-	-0-	-350	B	-0-					Y	5	106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	387 N	-0-	-0-	-387	B	-0-					Y	14	120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	28

ESPERANZA (12000 SAND)				29361 872	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11978 - 12395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-	-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)				29842 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.				003648									
O'DANIEL KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID ->	172077	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2984 - 2991
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

FAGAN (2000)				29938 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.				022499						
KENTUCKY-FAGAN		WELL #:		15	RRCID -> 269650	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2074 - 2078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.				022499						
FAGAN -N-		WELL #:		2	RRCID -> 090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2078 - 2092
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	170 1	377 2	N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	175 1	645 2	N	-0-	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	185 1	624 2	N	-0-	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180 1	546 2	N	-0-	-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	165 1	539 2	N	-0-	-0-

  

FAGAN -M-				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
FAGAN -M-				022499						
FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID -> 123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 2069 - 2078
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	170 1	425 2	N	-0-	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	175 1	494 2	N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	185 1	470 2	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180 1	455 2	N	-0-	-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	165 1	526 2	N	-0-	-0-

FAGAN (2150)		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY		525340														
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #: A 10		RRCID -> 274356		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY		525340														
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 147085		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
12	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	170	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	175	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	165	1	921	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								
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	170	1	330	2	N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	175	1	431	2	N	-0-					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	185	1	446	2	N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-					-0-
05	682 N	578	-0-	-104	-0-	165	1	413	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3570)		29938 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY		525340														
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 282259		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559								
02	6105	NO RPT	-0-	-6105	-0-					N	NO RPT					-0-
03	12617	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-
04	12210	6139	-0-	-6071	-0-	91	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	12617	6790	-0-	-5827	-0-	100	1	6690	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277					
12	682 X	506	-0-	-176	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	588 X	558	-0-	-30	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	651 X	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	630 X	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FANNIN, NORTH (3960)												
CLARON CORPORATION												
HANLEY, MABEL ET AL												
30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
158276												
WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)												
CHARRO OPERATING, L.L.C.												
RIVER RANCH E												
30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
146621												
WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12	4898		4898	-0-	-0-	-0-	311	1	4587	2	N	-0-
01	4528		4528	-0-	-0-	-0-	304	1	4224	2	N	-0-
02	3776		3776	-0-	-0-	-0-	266	1	3510	2	N	-0-
03	7429		7429	-0-	-0-	-0-	266	1	7163	2	N	-0-
04	6834		6834	-0-	-0-	-0-	506	1	6328	2	N	-0-
*05	7680		7680	-0-	-0-	-0-	543	1	7137	2	N	-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.												
RICHARDSON, LOYD												
931338												
WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)												
A & R RESOURCES												
PARKS												
30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
000578												
WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANNIN, SOUTH (4800)												
MOHICAN OPERATING, L.L.C.												
MARKS												
30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
573707												
WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500)												
PRIDE ENERGY COMPANY												
GEORGE WEST ESTATE												
30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
677050												
WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
VANGUARD OPERATING, LLC												
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
881585												
WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 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-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
12		1302 N	993	-0-	-309 B	1770	969 3	24 9	N	22		150
01		1054 N	1293	-0-	239 B	2009	1274 3	19 9	N	17		167
02		2800 N	1043	-0-	-1757 B	252	1029 3	14 9	N	13		180
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				252								
03		1404 N	1152	-0-	-252 B	-0-	1128 3	24 9	N	22		202
04		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1106 3	9 9	N	8	188 1	22
*05		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1051 3	17 9	N	15		37
FANT (WILCOX 10000)												
VANGUARD OPERATING, LLC												
BRYSCH GAS UNIT 2												
30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
881585												
WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928												
12		2294 N	2197	-0-	-97	-0-	2125 3	72 9	N	65		155
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2224 3	73 9	N	66	193 1	28
02		2044 N	2040	-0-	-4	-0-	2003 3	37 9	N	34		62
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2239 3	69 9	N	63		125
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2217 3	96 9	N	87	192 1	20
*05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2351 3	70 9	N	64		84
BODDEN-FROST GU 1												
WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PAWLIK GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560												
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		15
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		15
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	19 3		N	-0-		15
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		15
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		15
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		15



FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		7
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		7
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		7
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		7
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		7
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		7

FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FANT, S. (WILCOX 11300)				30187 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 A	RRCID ->	112470	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	11454	PERF. 8388 - 8766
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11563
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
12	465 X	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-		37
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		37
02	476 X	456	-0-	-20	-0-	456	3	N	-0-		37
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-		37
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-		37
05	527 X	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-		37

-----									
FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920							
CARLISLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594	
M	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	BALANCE
-----									
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2016 - P/A 12/16/16					
-----									
FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2017 - P/A 01/12/17					
-----									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	
12	527 X	391	-0-	-136	-0-	383 2	8 9	N	7
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	787 2	18 9	N	16
02	5320 X	465	-0-	-4855	-0-	465 2		N	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-
-----									
PROGENIES OPERATING LLC		681161							
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161												
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542												
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
01	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	41009	3		N	-0-		-0-
02	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	3		N	-0-		-0-
03	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2		N	-0-		-0-
04	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	16545	2		N	-0-		-0-
*05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2		N	-0-		-0-
-----												
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027												
12	3255 X	218	-0-	-3037	-0-	218	2		N	-0-		-0-
01	3255 X	768	-0-	-2487	-0-	768	2		N	-0-		-0-
02	2940 X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-		-0-
*04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484												
12	1395 X	601	-0-	-794	-0-	601	3		N	-0-		-0-
01	1395 X	811	-0-	-584	-0-	811	3		N	-0-		-0-
02	532 X	128	-0-	-404	-0-	128	3		N	-0-		-0-
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
FLASH GORDON (3490)			31226 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY			020463										
WINGO			WELL #: 1		RRCID -> 219622			COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544		
M	O	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
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)			31487 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FRIEDRICHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254465			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654		
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1	187
01	527	#	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-	187
02	560	#	530	-0-	-30	-0-	517	3	13	9	N	12	199
03	620	#	587	-0-	-33	-0-	545	3	42	9	N	38	237
04	600	#	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-	237
05	589	#	443	-0-	-146	-0-	435	3	8	9	N	7	244
-----													
FLYING -M- (FRIO 4925)			31740 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791										
GREER			WELL #: 1		RRCID -> 244755			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FORT MERRILL (YEGUA)			32094 725		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
QUORUM ENERGY COMPANY			685767										
FREEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 244339			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			184
-----													
FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.			429659										
ACE WALKER NO.1			WELL #: 2ST		RRCID -> 198096			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289		
12	16151	X	12547	-0-	-3604	-0-	835	1	11712	2	N	-0-	270
01	16461	X	8579	-0-	-7882	-0-	535	1	8044	2	N	-0-	270
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	738	1	11925	2	N	-0-	270
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	864	1	13722	2	N	-0-	270
*04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	819	1	12786	2	N	-0-	270
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

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	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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	7017	2	N	-0-	56
01	6820 X	3323	-0-	-3497	-0-	-0-	207	1	3116	2	N	-0-	56
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	9057	2	N	-0-	56
03	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	8444	2	N	-0-	56
*04	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-	56
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-			N	NO RPT			56
-----													
LANGHAM		WELL #:		3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194	
12	56391 X	11182	-0-	-45209	-0-	-0-	744	1	10438	2	N	-0-	35
01	13423 X	8651	-0-	-4772	-0-	-0-	539	1	8112	2	N	-0-	35
02	12124 X	9807	-0-	-2317	-0-	-0-	572	1	9235	2	N	-0-	35
03	13423 X	11583	-0-	-1840	-0-	-0-	686	1	10897	2	N	-0-	35
*04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	10922	2	N	-0-	35
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----													
LANGHAM		WELL #:		4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	690	-0-	-550	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-	-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-	-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
QUORUM ENERGY COMPANY		685767											
FREEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: BEE	
TYLER, EARL W.		875243											
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669			
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
12		17701 X	16858	-0-	-843	-0-	574 1	16139 2	N	132	244
							145 9				
01		17267 X	16332	-0-	-935	-0-	574 1	15584 2	N	158 193 1	209
							174 9				
02		14700 X	14497	-0-	-203	-0-	518 1	13789 2	N	173 190 1	192
							190 9				
03		16275 X	15837	-0-	-438	-0-	574 1	15083 2	N	164 189 1	167
							180 9				
04		15750 X	14938	-0-	-812	-0-	555 1	14232 2	N	137 187 1	117
							151 9				
05		16275 X	15167	-0-	-1108	-0-	574 1	14254 2	N	308 178 1	247
							339 9				

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094			
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
FRANCITAS (FRIO 8600)				32533 644	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACKSON	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
GRESHAM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272687	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8612	-		8618	
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	EOM BALANCE
-----												
12		3596	2570	-0-	-1026	-0-	691 1 9 9	1870 3		N	8	142
01		3503 #	2506	-0-	-997 B	-997	699 1 11 9	1796 3		N	10	152
02		2996	2472	-0-	-524 B	-1521	631 1 9 9	1832 3		N	8	160
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1521							
03		3317	2858	-0-	-459 B	-1980	699 1 6 9	2153 3		N	5	165
04		0 N	2767	-0-	2767 B	787	676 1 10 9	2081 3		N	9	174
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	787				N	10	184
-----												
TRULL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281245	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8676	-		8681	
12		9238	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-	133
01		8943	-0-	-0-	-8943 B	-8943				N	-0-	133
02		2996	-0-	-0-	-2996 B	-11939				N	-0-	133
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11939							
03		2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-13954				N	-0-	133
04		0	-0-	-0-	-0- B	-13954				N	-0-	133
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-13954				N	NO RPT	133
-----												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON	
LOVETT EST.				WELL #: 4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600	-		8666	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	72
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	72
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	72
-----												
FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
HERLIN, JEAN T.				WELL #: 1	RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863	-		1867	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT	-0-
-----												
FRANCITAS (TRULL 8990)				32533 812	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
RENFRO				WELL #: 1	RRCID -> 203212	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8960	-		8969	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2017 - P/A 01/06/17												

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

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	8465	2	740	9	N	673	732	1			291
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8201	2	619	9	N	563	552	1			302
02	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8001	2	609	9	N	554	370	1			486
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	7680	2	640	9	N	582	724	1			344
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8254	2	655	9	N	595	558	1			381
*05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8202	2	977	9	N	888	751	1			518

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417  
 BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-



FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883										
TRIAL		WELL #:		1	RRCID ->	281213	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3807 - 3815			
M	ALLOW 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
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	34 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 3			N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		4 1	46 3		N	-0-			-0-

LONG, FRED E. LONG		507647		WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3724 - 3731
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RAPP		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4690 - 4694	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT	-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #:	2R	RRCID ->	197344	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4734 - 4745
12	907 N	-0-	-0-	-907	B	-0-				Y	-0-	94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	7	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			101 1	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17												

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		WELL #:	1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 4827 - 4842
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	104
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	104
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	104
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	104
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	104

FREEMAN (YEGUA 5069)		32907 865		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RAPP		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5373 - 5373	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	99
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	108

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	230 3	405 9	N	368	385 1		258
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	128 3	296 9	N	269	382 1		145
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	136 3	243 9	N	221	188 1		178
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	118 3	363 9	N	330	190 1		318
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	187 3	240 9	N	218	376 1		160
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	112 3	220 9	N	200	193 1		167

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			164
01	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909 3		N	-0-			164
02	924 N	633	-0-	-291	-0-	633 3		N	-0-			164
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 3		N	-0-			164
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			164
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

12	310 X	233	-0-	-77	-0-	233 3		N	-0-			70
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			70
02	336 X	258	-0-	-78	-0-	258 3		N	-0-			70
03	372 X	181	-0-	-191	-0-	181 3		N	-0-			70
04	360 X	211	-0-	-149	-0-	211 3		N	-0-			70
05	279 X	145	-0-	-134	-0-	139 3	6 9	N	5			75

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH 13415	PERF.12711 - 13181		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14229 X	12224	-0-	-2005	-0-	12202	3	22	9	N	20		189
01	13547 X	11901	-0-	-1646	-0-	11883	3	18	9	N	16		205
02	12040 X	10392	-0-	-1648	-0-	10344	3	48	9	N	44	177 1	72
03	12772 X	11435	-0-	-1337	-0-	11300	3	135	9	N	123		195
04	11970 X	10718	-0-	-1252	-0-	10648	3	70	9	N	64	165 1	94
05	12214 X	10760	-0-	-1454	-0-	10686	3	74	9	N	67		161
-----													
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH 14070	PERF.13176 - 13922		
12	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10510	3	47	9	N	43		130
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-		130
02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-		130
03	10571 X	7424	-0-	-3147	-0-	7406	3	18	9	N	16		146
04	10230 X	6012	-0-	-4218	-0-	5987	3	25	9	N	23		169
05	10571 X	7185	-0-	-3386	-0-	7083	3	102	9	N	93	180 1	82
-----													
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH 13959	PERF.12774 - 13882		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----													
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH 13538	PERF.12689 - 13448		
12	33139 X	32699	-0-	-440	-0-	32535	3	164	9	N	149	182 1	229
01	33139 X	31476	-0-	-1663	-0-	31327	3	149	9	N	135	185 1	179
02	29652 X	28033	-0-	-1619	-0-	27894	3	139	9	N	126	184 1	121
03	32705 X	30228	-0-	-2477	-0-	30066	3	162	9	N	147		268
04	31650 X	29506	-0-	-2144	-0-	29355	3	151	9	N	137	184 1	221
05	32705 X	29634	-0-	-3071	-0-	29482	3	152	9	N	138	184 1	175
-----													
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010										TOTAL DEPTH 16940	PERF.12790 - 13170		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1		70
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	42	3	2	9	N	2		72
-----													
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH 15914	PERF.14810 - 14986		
12	6014 X	71	-0-	-5943	-0-	71	3			N	-0-		107
01	868 X	5	-0-	-863	-0-	5	3			N	-0-		107
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		107
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-		107
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-		107
*05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-		107

-----															
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784															
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			63
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			63
02		420 N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-			63
03		403 N	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-			63
04		360 N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-			63
*05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			63
-----															
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO SIXJAY 660819 WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451															
12		961 X	260	-0-	-701	-0-	109	1	136	2	N	14			151
							15	9							
01		961 X	246	-0-	-715	-0-	109	1	136	2	N	1			152
							1	9							
02		1372 X	744	-0-	-628	-0-	347	1	385	2	N	11			163
							12	9							
03		1519 X	944	-0-	-575	-0-	330	1	600	2	N	13			176
							14	9							
04		1470 X	857	-0-	-613	-0-	363	1	484	2	N	9			185
							10	9							
05		837 X	735	-0-	-102	-0-	411	1	313	2	N	10			195
							11	9							
-----															
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			20
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			20
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
RAMTEX ENERGY LLC REIFFERT -A- G. U. 690225 WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RINCON PETROLEUM CORPORATION FRIAR, ALFRED "A" 712336 WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285															
12		1271 X	1191	-0-	-80	-0-	1177	2	14	9	N	13			77
01		1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1205	2	14	9	N	13			90
02		1232 X	1066	-0-	-166	-0-	1036	2	30	9	N	27			117
03		1364 X	1291	-0-	-73	-0-	1281	2	10	9	N	9			126
04		1260 X	1060	-0-	-200	-0-	1043	2	17	9	N	15			141
05		1209 X NO RPT		-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			141

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336													
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009										TOTAL DEPTH	13900	PERF.13044 - 13372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2263 X	1967	-0-	-296	-0-	1956 2	11 9	N	10			216
01		2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1726 2	9 9	N	8			224
02		2212 X	1665	-0-	-547	-0-	1656 2	9 9	N	8			232
03		2449 X	1680	-0-	-769	-0-	1674 2	6 9	N	5			237
04		2310 X	1300	-0-	-1010	-0-	1297 2	3 9	N	3	98 1		142
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			142
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009										TOTAL DEPTH	13810	PERF.12883 - 12902	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398													
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13217	PERF.10575 - 13217	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
12		31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BEE			
NELSON, JAMES L. 604295													
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	4254	PERF. 3815 - 3819	
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	52403		N	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	49303		N	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	46503		N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	43403		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43403		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43403		N	-0-			-0-

-----												
GABRYSCH (5450)			33603 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
BSE PRODUCTION CO.			104965									
GABRYSCH			WELL #:	3	RRCID ->	281456	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5468 - 5471
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		26536	9206	-0-	-17330	-0-	9206	2			N	-0-
01		26536	12916	-0-	-13620	-0-	12916	2			N	-0-
02		23968	11988	-0-	-11980	-0-	11920	2	68	9	N	62
03		26536	12562	-0-	-13974	-0-	12496	2	66	9	N	122
04		12831 R	12831	-0-	-0-	-0-	12770	2	61	9	N	23
05		13206 #	11792	-0-	-1414	-0-	11789	2	3	9	N	26
-----												
GABRYSCH (6290)			33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
BSE PRODUCTION CO.			104965									
HILLIER, MAUDE K.			WELL #:	2	RRCID ->	258175	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6296 - 6300
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-
01		1860 N	116	-0-	-1744	-0-	116	2			N	-0-
02		392 N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-
05		403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-
-----												
GAFFNEY (5300)			33638 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ARKANSAS FUEL OIL CORP.			030600									
TERRELL, ETTA			WELL #:	A 2	RRCID ->	001631	COMPL. DATE	06/06/1945	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5312 - 5323
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/12/2016						
-----												
GAFFNEY (5540, N W)			33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
BLANCA SHAY			WELL #:	1	RRCID ->	245564	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5436 - 5442
12		5690	5690	-0-	-0-	-0-	250	1	5440	2	N	-0-
01		5580	5227	-0-	-353	-0-	453	1	4774	2	N	-0-
02		5057	5057	-0-	-0-	-0-	482	1	4575	2	N	-0-
03		5580	5165	-0-	-415	-0-	482	1	4683	2	N	-0-
04		5400	4867	-0-	-533	-0-	434	1	4433	2	N	-0-
05		5580	4812	-0-	-768	-0-	458	1	4354	2	N	-0-
-----												
GAFFNEY, SW. (4900)			33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
HENNIG			WELL #:	1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750
12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	56
01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	56
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	56
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	56
04		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	56
*05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	56
-----												
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
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	331	2	2	9	N	104
01		434 N	129	-0-	-305	-0-	127	2	2	9	N	106
02		448 N	131	-0-	-317	-0-	130	2	1	9	N	107
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	110
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	112
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	114

GAMBLE GULLY (LULING)		//CONT.//		33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833									
KOEMEL		WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

  

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

  

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

  

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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
-----												
12		2317 N	333	-0-	-1984	-0-	331 2	2 9	Y	2		209
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1		210
02		616 N	159	-0-	-457	-0-	158 2	1 9	Y	1		211
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 2	2 9	Y	2		213
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	Y	1		214
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 2	7 9	Y	6		220
-----												
NEWTON CORP., THE		608609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
RAY, T.		WELL #: 1A		RRCID -> 145757		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 7100 - 7108		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
GANADO (F-18)		33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307		
M & O GAS UNIT												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L.A. SILLIMAN		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733		
BURES												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GANADO (FRIO 4-D)		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733		
BURES												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
GANADO (FRIO 6620)		33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624		
MCCRORY												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1		RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095		
ROSS GAS UNIT												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609		
HULTQUIST, M.												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 LA SILLIMAN

WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 HULQUIST, M.

WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 - 3796					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		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					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GANADO (4000)				33889	845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996									
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4036 - 4046
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GANADO (5270)				33889	890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996									
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	162199	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	5257 - 5264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GANADO (5400)				33889	910	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP				523628									
MCCRORY, W.W.				WELL #:	6	RRCID ->	125306	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	4430 - 4440
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MAURITZ, T. N.		WELL #: 6		RRCID -> 085592		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 1A		RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
SPACEK, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
POWERS, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GANADO, WEST (5200)		FROSTWOOD ENERGY, LLC		CRAVENS, E.T.		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
						288391										
				WELL #: 8		RRCID -> 155877	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5192	-	5198					
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAURITIZ, T.N.				WELL #: 7		RRCID -> 164450	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5164	-	5172					
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GANADO, WEST (5900)		FROSTWOOD ENERGY, LLC		MAURITIZ, T.N.		33898 738	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
						288391										
				WELL #: 8		RRCID -> 148417	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 5867	-	5873					
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		CARTER		33975 683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
						424737										
				WELL #: 1		RRCID -> 207809	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4117	-	4120					
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARCITAS CREEK (6032)		FIELD PETROLEUM CORP.		GARCITAS RANCH "A"		33975 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
						266906										
				WELL #: 2		RRCID -> 201436	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6844	-	6849					
-----																
12	23733	26733	-0-	3000	3000	25719	2	1014	9	N	922	890	1			160
01	26717	26717	-0-	-0-	3000	25731	2	986	9	N	896	868	1			188
02	23744	23917	-0-	173	3173	23035	2	882	9	N	802	670	1			320
03	27125	26346	-0-	-779	2394	25399	2	947	9	N	861	1012	1			169
04	26329 R	23935	-0-	-2394	-0-	23046	2	889	9	N	808	692	1			285
05	26722 #	23046	-0-	-3676	-0-	22132	2	914	9	N	831	863	1			253

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	144	133	187
						158	9						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	145	131	201
						160	9						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	91	130	162
						100	9						
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	117	129	150
						129	9						
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	86	121	115
						95	9						
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	6	1	49	2	Y	33	84	64
						36	9						

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

12	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	298	1	2929	2	Y	27	45	64
						30	9						
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	326	1	3141	2	Y	28	36	56
						31	9						
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	2	Y	35	41	50
						39	9						
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	380	1	3065	2	Y	56	49	57
						62	9						
04	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	279	1	2327	2	Y	46	53	50
						51	9						
05	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	325	1	2530	2	Y	121	97	74
						133	9						

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

12	1023 X	827	-0-	-196	-0-	76	1	748	2	N	3		42
						3	9						
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	81	1	785	2	N	2		44
						2	9						
02	1400 X	655	-0-	-745	-0-	652	2	3	9	N	3		47
03	1550 X	433	-0-	-1117	-0-	421	2	12	9	N	11		58
04	1500 X	549	-0-	-951	-0-	549	2			N	-0-		58
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		58

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	20972	20996	-0-	24	24	767	1	20029	3	N	182	259 1	30
01	19671	19670	-0-	-1	23	742	1	18740	3	N	171		201
02	16240	16009	-0-	-231	-0-	188	1	15206	3	N	127	184 1 3 8	141
03	17980	17878	-0-	-102	-0-	140	1	16967	3	N	124	190 1	75
04	17400	16286	-0-	-1114	-0-	775	1	15353	3	N	117	115 1	77
*05	17980	15739	-0-	-2241	-0-	136	1	14871	3	N	102		179
						804	1						
						129	1						
						756	1						
						112	1						

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	546	1	2777	3	Y	22		101
01	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	24	1	2919	3	Y	5		106
02	2828 #	2801	-0-	-27	-0-	512	1	2255	3	Y	1		107
03	3348 #	3320	-0-	-28	-0-	6	1	2764	3	Y	5		112
04	3330 #	3103	-0-	-227	-0-	1	1	2479	3	Y	8		120
05	3441 #	3105	-0-	-336	-0-	615	1	2397	3	Y	33		153
						9	1						
						672	1						
						36	1						



GATA (WILCOX 12500)										34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										489720							
BAKER-BARNES										WELL #: 2	RRCID -> 177891	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538	- 12750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						6
-----																	
BAKER-BARNES										WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448	- 12482		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT						25
-----																	
XTO ENERGY INC. BARNES, LEON										WELL #: 2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11806	- 12064		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	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		
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	199	1	1010	3	Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	143	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	116	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	269	1	958	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BARNES, LEON										WELL #: 4	RRCID -> 174748	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12290	- 12356		
12	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	925	1	4699	3	Y	1					45
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	948	1	5405	3	Y	16					61
02	5320	X	4142	-0-	-1178	-0-	803	1	3321	3	Y	16					77
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1137	1	5718	3	Y	2					79
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1230	1	4960	3	Y	-0-					79
05	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	1080	1	3854	3	Y	-0-					79
-----																	
BARNES, LEON										WELL #: 6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12373	- 12437		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC				886209							
BARNES				WELL #: 1	RRCID -> 247281	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 15526	PERF. 13549	- 13614		
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	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
12	2945 #	2637	-0-	-308 B	-147	2608 2	29 9	N	26		166
01	2329	2502	-0-	173 B	26	2474 2	28 9	N	25		191
02	2380 N	2191	-0-	-189 B	-0-	2191 2		N	-0-		191
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2635 N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550 2		N	-0-		191
04	2425 N	2180	-0-	-245 B	-0-	2180 2		N	-0-		191
05	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341 2		N	-0-		191

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK				
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906		
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
12	1767 N	1526	-0-	-241 B	-0-	325 1	1201 2	N	-0-		57
01	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	353 1	1222 2	N	5	5 8	57
02	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	328 1	1213 2	N	2		59
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	377 1	1426 2	N	38		97
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	355 1	1498 2	N	3		100
05	1705 N	1408	-0-	-297 B	-0-	308 1	1100 2	N	-0-		100

RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938		
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
12	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	115 1	427 2	N	4	4 8	131
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	148 1	514 2	N	-0-		131
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	137 1	505 2	N	-0-		131
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	152 1	575 2	N	4		135
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	144 1	610 2	N	-0-		135
05	713 N	575	-0-	-138 B	-0-	126 1	449 2	N	-0-		135

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	2170 X	1362	-0-	-808	-0-	1355	2	7	9	N	6					177
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1655	2	18	9	N	16					193
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	N	17					210
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6	9	N	5					215
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	N	10					225
05	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	2333	2	9	9	N	8					233

-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

-----

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5				48
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	3	6	9	N	5				53
02		504 N	288	-0-	-216	-0-	284	3	4	9	N	4				57
03		527 N	307	-0-	-220	-0-	288	3	19	9	N	17				74
04		840 N	408	-0-	-432	-0-	397	3	11	9	N	10				84
*05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6				90

-----

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

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
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	118	1	970	2	Y	-0-				13
01		651 N	355	-0-	-296	-0-	51	1	304	2	Y	-0-				13
02		T. A.	884	-0-	884	884	126	1	758	2	Y	-0-				13
03		T. A.	919	-0-	919	1803	135	1	784	2	Y	-0-				13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-				13
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	1803					Y	NO RPT				13

-----

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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
12		12400 X	12198	-0-	-202	-0-	1297	1	10647	2	Y	231	183	1		273
							254	9								
01		12400 X	10892	-0-	-1508	-0-	1525	1	9082	2	Y	259	258	1		274
							285	9								
02		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	1397	1	8440	2	Y	204	216	1		262
							224	9								
03		11005 X	10414	-0-	-591	-0-	1497	1	8695	2	Y	202	184	1		280
							222	9								
04		23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	3096	1	20574	2	Y	187	212	1		255
							206	9								
05		11005 X NO RPT		-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT				255

-----

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

-----

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	775	1	3779	2	N	59		227
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	65	9	4378	2	N	47	186 1	88
02	6440 X	3931	-0-	-2509	-0-	700	1	3179	2	N	47		135
03	7130 X	4327	-0-	-2803	-0-	52	9	3495	2	N	52		187
04	6900 X	4037	-0-	-2863	-0-	775	1	3232	2	N	50		237
05	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	57	9	3287	2	N	50	182 1	105
						55	9						

-----

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

12	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-		37
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		37
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		37
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-		37
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-		37
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-		37

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

12	10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9696	3	118	9	N	107	193 1	45
01	10726 X	5854	-0-	-4872	-0-	5800	3	54	9	N	49		94
02	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8003	3	79	9	N	72		166
03	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7948	3	86	9	N	78	194 1	50
04	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8578	3	87	9	N	79		129
*05	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6688	3	63	9	N	57		186

-----

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

12	3441 X	1870	-0-	-1571 B	-0-	1870	2			N	-0-		211
01	3441 X	153	-0-	-3288 B	-0-	153	2			N	-0-		211
02	3024 X	1670	-0-	-1354 B	-0-	1639	2	31	9	N	28		239
03	3224 X	1266	-0-	-1958 B	-0-	1236	2	30	9	N	27	191 1	75
04	2970 X	1531	-0-	-1439 B	-0-	1501	2	30	9	N	27		97
05	1860 X	1278	-0-	-582 B	-0-	1256	2	22	9	N	20		97

-----  
 GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	259	1	2126	2	N	122		200
						134	9						
01	2294 N	2030	-0-	-264 B	-0-	276	1	1642	2	N	102	32 1	270
						112	9						
02	1932 N	1881	-0-	-51 B	-0-	250	1	1510	2	N	110	199 1	181
						121	9						
03	2511 N	2079	-0-	-432 B	-0-	291	1	1689	2	N	90		228
						99	9						
04	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	79	203 1	104
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT		104

-----  
 PEBBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

12	6107 X	5981	-0-	-126 B	-0-	638	1	5234	2	N	99	11 1	119
						109	9						
01	6107 X	4808	-0-	-1299 B	-0-	677	1	4031	2	N	91	35 1	175
						100	9						
02	5376 X	4125	-0-	-1251 B	-0-	574	1	3464	2	N	79	176 0	56
						87	9					22 1	
03	5983 X	4467	-0-	-1516 B	-0-	637	1	3700	2	N	118		174
						130	9						
04	5790 X	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	111	179 0	83
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					N	NO RPT	23 1	83

-----  
 NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

12	3422 X	3422	-0-	-0- B	-0-	319	1	2616	2	N	443	352 1	200
						487	9						
01	2655 X	2655	-0-	-0- B	-0-	369	1	2200	2	N	78	184 1	94
						86	9						
02	2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	348	1	2102	2	N	453	443 1	104
						498	9						
03	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	386	1	2240	2	N	249	178 1	175
						274	9						
04	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	789	1	5242	2	N	265	274 1	166
						292	9						
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT		166

-----  
 GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

12	3782 #	3263	-0-	-519	-0-	3238	3	25	9	N	23		187
01	3782 #	507	-0-	-3275	-0-	203	3	304	9	N	276	391 1	72
02	3416 #	8	-0-	-3408	-0-	8	3			N	-0-		72
03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		72
04	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		72
05	3255 #	18	-0-	-3237	-0-	18	3			N	-0-		72

-----  
 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	17701 X	16523	-0-	-1178 B	-0-	16040	2	483	9	N	439	374	1			155
01	17236 X	17052	-0-	-184 B	-0-	16581	2	471	9	N	428	377	1			206
02	15820 X	15503	-0-	-317 B	-0-	15046	2	457	9	N	415	372	1			249
03	17515 X	17492	-0-	-23 B	-0-	16988	2	504	9	N	458	574	1			133
04	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17157	2	490	9	N	445	362	1			216
05	17174 X	15899	-0-	-1275 B	-0-	15457	2	442	9	N	402	363	1			255

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

12	12554 X	12554	-0-	-0- B	-0-	12022	2	532	9	N	484	364	1			290
01	9103 X	9103	-0-	-0- B	-0-	8697	2	406	9	N	369	361	1			298
02	7685 X	7685	-0-	-0- B	-0-	7364	2	321	9	N	292	356	1			234
03	7595 X	7560	-0-	-35 B	-0-	7224	2	336	9	N	305	359	1			180
04	7350 X	6490	-0-	-860 B	-0-	6213	2	277	9	N	252	174	1			258
05	7595 X	6734	-0-	-861 B	-0-	6445	2	289	9	N	263	356	1			165

KALER ENERGY CORP. 450261  
 GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

12	3875 X	3687	-0-	-188 B	-0-	3378	2	309	9	N	281	191	1			495
01	3751 X	3717	-0-	-34 B	-0-	3608	2	109	9	N	99	174	1			420
02	3500 X	3019	-0-	-481 B	-0-	2941	2	78	9	N	71					491
03	3875 X	3389	-0-	-486 B	-0-	3108	2	281	9	N	255					746
04	3600 X	3108	-0-	-492 B	-0-	3108	2			N	-0-	181	1			565
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					565

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

12	2604 X	1972	-0-	-632 B	-0-	1944	2	28	9	N	25					284
01	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	3192	2		9	N	2					286
02	2352 X	2135	-0-	-217 B	-0-	2135	2			N	-0-					286
03	1984 X	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	2			N	-0-					286
04	1920 X	1809	-0-	-111 B	-0-	1809	2			N	-0-					286
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					286

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16																

GOLDENROD CREEK (GOFF)		//CONT.//		35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
J&G OIL & GAS				427635						
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 184797	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6626	- 6629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLIAD, WEST (MACHANK)				35694 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VANTAGE OPERATING, LLC				882608						
CREWS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 243872	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11796	- 11801	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)  
VENTEX OPERATING CORP.  
WHITTINGTON

35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
884527

WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)  
GEMARMI INC.  
CLINTON

35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
298884

WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					55
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					55
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)  
OAK ENERGY, LLC  
CLINTON

35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
617101

WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANTAGE OPERATING, LLC  
CREWS GAS UNIT

882608  
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	282	1	1226	2	Y	29	45	1			36
01	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	482	1	843	2	Y	6					42
02	DLQ G-10	473	-0-	473	473	72	1	365	2	Y	33	49	1			26
03	DLQ G-10	364	-0-	364	837	82	1	271	2	Y	10					36
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1242	82	1	289	2	Y	31	53	1			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1242	34	9			Y	NO RPT					14

GOLIAD, WEST (10,600 SD)  
GEMARMI INC.  
BAKER

35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
298884

WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					87
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					87
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	196	-0-	-145	-0-	189 2	7 9	N	6			55
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	173 2	7 9	N	6			61
02	392 N	86	-0-	-306	-0-	60 2	26 9	N	24	62 1		23
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237 2	18 9	N	16			39
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	135 2	3 9	N	3			42
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	N	2			44

GRAFE, MARY		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		604295										
		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
12	868 N	354	-0-	-514	-0-	346 2	8 9	N	7			105
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9	N	8			113
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	620 2	29 9	N	26	130 1		9
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428 2	9 9	N	8			17
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	520 2	15 9	N	14			31
05	713 N	479	-0-	-234	-0-	455 2	24 9	N	22			53

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ARNOLD, F. A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 097692		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WORLEY, JAMES		604295										
		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ARNOLD, DENNIS ET AL		604295										
		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

-----															
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)															
		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295													
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4540 - 4548					
M	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
-----															
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			31
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			31
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1			N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----															
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					
-----															
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-
-----															
GOWITT (YEGUA 4575)															
		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295													
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4586 - 4606					
-----															
12		102 X	102	-0-	-0-	B	102	1			N	-0-			37
01		102 X	102	-0-	-0-	B	102	1			N	-0-			37
02		102 X	102	-0-	-0-	B	102	1			N	-0-			37
03		102 X	102	-0-	-0-	B	102	1			N	-0-			37
04		102 X	102	-0-	-0-	B	102	1			N	-0-			37
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	B					N	NO RPT			37
-----															
GRACE (FRIO 4450)															
		36180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GEO-GOLDENROD		WELL #: 3		RRCID -> 202579		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 4789		PERF. 4387 - 4393					
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17															
-----															
GRASS ISLAND (FARWELL -R-)															
		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796													
STATE TRACT -210-		WELL #: 6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 5328 - 5340					
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)															
		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
TORRENT OIL LLC		862645													
STATE TRACT 224		WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4356 - 4362					
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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-

-----												
GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146										
ATKINSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5631 - 5632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146										
ATKINSON, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5571 - 5726		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
MUELLER, A.W. HEIRS		WELL #: 1-T		RRCID -> 138708		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9234 - 9284		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
MUELLER, A. W. HEIRS		WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780 - 8810		
12	7338	7338	-0-	-0-	-0-	7206	2	132	9	N	120	139
01	7876	7876	-0-	-0-	-0-	7741	2	135	9	N	123	111
02	8567	8567	-0-	-0-	-0-	8412	2	155	9	N	141	111
03	8806 R	8806	-0-	-0-	-0-	8684	2	122	9	N	111	222
04	6900 #	6464	-0-	-436	-0-	6358	2	106	9	N	96	145
05	9486 #	5667	-0-	-3819	-0-	5569	2	98	9	N	89	137
-----												
GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 - 3430		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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, J. F. B.		WELL #:		17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	3432 -	3430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:		26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 -	3408
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	2	N	-0-		-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	25	1	160	2	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	-0-		-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	2	N	-0-		-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-		-0-
-----													
GREGA (C-1-A, NORTH)		36867 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	3475 -	3568
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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											
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695 -	3394
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
GRETA (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 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
-----														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRETA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
OBRIEN, J. M.		WELL #:		61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	4117 - 4127		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4086 - 4092		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	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		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-			-0-
01	0 N		-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----														
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: A 11	RRCID -> 001919	COMPL. DATE 08/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5057	- 5046					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRETA (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
FVW HEARD		WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRETA (G-2)		36867 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4616 - 4619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GRETA (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 - 1831				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	181	1	916	2	N	-0-				-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-				-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	569	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	868	-0-	-217	-0-	128	1	740	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		003599													
		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	54	1	318	2	N	-0-				-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-				-0-
02	252 N	25	-0-	-227	-0-	4	1	21	2	N	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		Q842W													
		WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1795 - 1838				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



GREGA (L- 3)			36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599								
OBRIEN, J. M., D & E			WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OBRIEN, J. M. -D-			WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
O'BRIEN, J.M. B			WELL #: 9		RRCID -> 143110		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 1822 - 1844
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
O'CONNOR, TOM			WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842
12	155 #	77	-0-	-78	-0-	11 1	66 2	N	-0-		-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	23 1	127 2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15 1	76 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
J. M. O'BRIEN 'A'			WELL #: 7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1850 - 1870
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017 - P/A 03/31/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115 1	675 2	N	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82 1	444 2	N	-0-	-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	48 1	246 2	N	-0-	-0-
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	96 1	595 2	N	-0-	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112 1	576 2	N	-0-	-0-
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95 1	550 2	N	-0-	-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	219 1	1293 2	N	-0-		-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	217 1	1181 2	N	-0-		-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	177 1	900 2	N	-0-		-0-
03	1519	N	932	-0-	-587	-0-	129 1	803 2	N	-0-		-0-
04	1350	N	915	-0-	-435	-0-	149 1	766 2	N	-0-		-0-
05	1178	N	467	-0-	-711	-0-	69 1	398 2	N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18 1	108 2	N	-0-		-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	101 2	N	-0-		-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18 1	95 2	N	-0-		-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	N	-0-		-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20 1	103 2	N	-0-		-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	17 1	98 2	N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN, J.M. C		WELL #: 1		RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	136 2	N	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 143399		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045				
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	216 2	N	-0-		-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37 1	201 2	N	-0-		-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	187 2	N	-0-		-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36 1	222 2	N	-0-		-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40 1	206 2	N	-0-		-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	34 1	196 2	N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN, J. M. C		WELL #: 7		RRCID -> 157868		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
						17	3									
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	37	1	6	2	N	-0-					-0-
						13	3									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	147	1	5	2	N	-0-					-0-
						19	3									
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	1	2	2	N	-0-					-0-
						11	3									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	147	1	1	2	N	-0-					-0-
						18	3									
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	N	-0-					-0-
						16	3									

-----

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599																
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126																
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
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		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																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		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																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05		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																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
-----																
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																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	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-				

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599										
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID ->	132945	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 2202 - 2206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
-----														
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	053249	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A			
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				64 D										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222	
12	12121 X	199	-0-	-11922	B	-0-	199	1	N	-0-		-0-
01	12121 X	154	-0-	-11967	B	-0-	154	1	N	-0-		-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	B	-0-			N	-0-		-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-		-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-		-0-
05	186 X	15	-0-	-171	B	-0-	15	1	N	-0-		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GD		RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 1		RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J. F. B. - TEX		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 9		RRCID -> 176706		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629						
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	33 1	194 2	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	54 2	N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



-----

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	35743	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
HEARD-TEX		WELL #:		2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	- 2812						
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
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	2	N	-0-				-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	9	1	52	2	N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748			CNTY: REFUGIO								
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #:		4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	- 2779						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GREGA (O-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2983	- 2987						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD				92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	- 2860						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL				2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	- 2853						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Greta (O-2 NORTH)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO
O'BRIEN, J.M. -A-										003599			
WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038													
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

Greta (O-2 SOUTH)													
HILCORP ENERGY COMPANY										36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO
HEARD, MRS. FANNIE V. M.										386310			
WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

Greta (O-3)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO
O'BRIEN, J.M. A										003599			
WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

O'BRIEN, J.M. B														
										WELL #: 6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 3124 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N			-0-	-0-		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N			-0-	-0-		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N			-0-	-0-		
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	N			-0-	-0-		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	N			-0-	-0-		
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 2	N			-0-	-0-		

O'BRIEN, J. M.														
										WELL #: D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3122 - 3125
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20 1	120 2	N			-0-	-0-		
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N			-0-	-0-		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N			-0-	-0-		
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N			-0-	-0-		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N			-0-	-0-		
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N			-0-	-0-		

Greta (O-4)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO
OBRIEN, J. M.										003599			
WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176													
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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 - 3220
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3265 - 3315	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
OBRIEN, J. M. -B-				4 E									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3206 - 3232	
HEARD, CLAUD E. ET AL				20									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3189 - 3233	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

-----

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GREGA (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 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 902 - 906		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	222 1	1142 2	N	-0-			-0-
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	202 1	1163 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 1236 - 1242		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
GRETA (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:	11 T	RRCID ->	085106	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1322 - 1324
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRETA (2460)		36867 698		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	137761	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 2443 - 2448
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRETA (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 1	RRCID ->	182636	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2992 - 3000
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GRETA (3500)		36867 756		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WELDER 'J'		WELL #:	36	RRCID ->	280743	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3490 - 3496
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		12/01 ->		72567						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	145134		N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2016 - W/O TO 2812650 PER ENG								
-----										
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

-----

GRETA (5270) //CONT.// 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			53
01	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			53
02	1820	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			53
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

-----

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

12	6995	6995	-0-	-0-	-0-	1013	1	5982	2	N	-0-	-0-
01	8649	8649	-0-	-0-	-0-	1342	1	7307	2	N	-0-	-0-
02	8251	8251	-0-	-0-	-0-	1359	1	6892	2	N	-0-	-0-
03	9150	9150	-0-	-0-	-0-	1268	1	7882	2	N	-0-	-0-
04	8872	8872	-0-	-0-	-0-	1443	1	7429	2	N	-0-	-0-
*05	8722	8722	-0-	-0-	-0-	1289	1	7433	2	N	-0-	-0-

-----

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

12	4176 R	4176	-0-	-0-	-0-	591	1	3488	2	N	88	140
						97	9					
01	5359	5359	-0-	-0-	-0-	804	1	4375	2	N	164	144
						180	9					
02	4926	4926	-0-	-0-	-0-	782	1	3961	2	N	166	135
						183	9					
03	4657 R	4657	-0-	-0-	-0-	626	1	3886	2	N	132	267
						145	9					
04	4770	4295	-0-	-475	-0-	679	1	3496	2	N	109	209
						120	9					
*05	4929	4058	-0-	-871	-0-	582	1	3356	2	N	109	159
						120	9					

M		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
-----												
GRETA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5384 - 5388
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRETA, DEEP (5660, SEG. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5676 - 5684
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6106 - 6110
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 34		RRCID -> 245908		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6347 - 6404
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - P/A 12/29/16												

OIL AND GAS DIVISION

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	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
12		2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-					160
01		2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-					160
02		896 #	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-					160
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					160
04		3321	3321	-0-	-0-	-0-	296	1	3025	2	N	-0-				160
*05		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2779	2	N	-0-				160

GRETA, W. (6300)				36876 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
O'BRIEN, J. M. "E"				WELL #: 6	RRCID -> 231786	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6290	- 6292							
M	O	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
12		968	968	-0-	-0-	-0-	140	1	828	2	N	-0-				67
01		898	898	-0-	-0-	-0-	140	1	758	2	N	-0-				67
02		1250	1250	-0-	-0-	-0-	205	1	1038	2	N	6				73
							7	9								
03		537	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-				73
04		1689	1689	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	4				77
							4	9								
*05		1967	1967	-0-	-0-	-0-	289	1	1670	2	N	7				84
							8	9								

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
SAGER, ALBERT H.				WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF. 13174	- 13250							
M	O	GAS 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
12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1080	1	1883	2	Y	18				322
							20	9								
01		2852 X	2291	-0-	-561	-0-	806	1	1430	2	Y	50	24	1		348
							55	9								
02		2464 N	2421	-0-	-43	-0-	932	1	1468	2	Y	19	24	1		343
							21	9								
03		3100 N	3732	-0-	632	632	1404	1	2308	2	Y	18				361
							20	9								
04		3000 N	3710	-0-	710	1342	1394	1	2301	2	Y	14				375
							15	9								
*05		3100 N	3944	-0-	844	2186	1562	1	2382	2	Y	-0-				354

BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 12784	- 13168							
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

FUCHS, BEATRICE				WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF. 12742	- 12785							
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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					168
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					171
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					173
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					175
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175

-----  
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1364	1	2379	2	Y	32		341
						35	9						
01	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	3490	1	6193	2	Y	44	47 1	338
						48	9						
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	2626	1	4138	2	Y	32	48 1	322
						35	9						
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	2392	1	3934	2	Y	35		357
						39	9						
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	1469	1	2426	2	Y	36		393
						40	9						
05	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	1100	1	1677	2	Y	38	39 1	350
						42	9						

-----  
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	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

12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2	Y	-0-		279
01	775 X	271	-0-	-504	-0-	98	1	173	2	Y	-0-		279
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-		279
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		279
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		279
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	184	1	281	2	Y	-0-		279

-----  
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

12	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	357	1	623	2	Y	48		781
						53	9						
01	1240 N	978	-0-	-262	-0-	335	1	595	2	Y	44	47 1	778
						48	9						
02	1092 N	897	-0-	-195	-0-	335	1	527	2	Y	32	48 1	762
						35	9						
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	382	1	628	2	Y	35		797
						39	9						
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	523	1	863	2	Y	36		833
						40	9						
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	486	1	741	2	Y	26	27 1	790
						29	9						

-----  
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

12	8215 X	5453	-0-	-2762	-0-	1980	1	3453	2	Y	18		696
						20	9						
01	8215 X	4447	-0-	-3768	-0-	1583	1	2809	2	Y	50	24 1	722
						55	9						
02	5348 X	4482	-0-	-866	-0-	1732	1	2729	2	Y	19	24 1	717
						21	9						
03	5921 X	4397	-0-	-1524	-0-	1648	1	2710	2	Y	35		752
						39	9						
04	5730 X	5543	-0-	-187	-0-	2080	1	3433	2	Y	27		779
						30	9						
*05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	2865	1	4369	2	Y	58	53 1	742
						64	9						



GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	-0-			37
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	621	1	2348	2	N	-0-			37
02	3472 X	2738	-0-	-734	-0-	560	1	2178	2	N	-0-			37
03	3844 X	3317	-0-	-527	-0-	621	1	2696	2	N	-0-			37
04	3300 X	2925	-0-	-375	-0-	600	1	2325	2	N	-0-			37
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			37

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	164	1	286	2	Y	2			420
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	128	1	228	2	Y	2			422
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	385	1	606	2	Y	2			424
03	465 N	31	-0-	-434	-0-	11	1	18	2	Y	2			426
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	143	1	236	2	Y	-0-			426
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	2	53	1	375

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
GBS OIL & GAS, LLC 298357  
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360  
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - P/A 02/06/17

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722  
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-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-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336  
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362  
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 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

12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	138	1	4687	2	Y	73	73	2			-0-
						535	3	80	9							
01	5425 X	4714	-0-	-711	-0-	274	1	3865	2	Y	64	64	2			-0-
						505	3	70	9							
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	378	1	5340	2	Y	68	68	2			-0-
						627	3	75	9							
03	6386 X	5156	-0-	-1230	-0-	314	1	4258	2	Y	48	48	2			-0-
						531	3	53	9							
04	6180 X	4698	-0-	-1482	-0-	299	1	3873	2	Y	55	55	2			-0-
						465	3	61	9							
05	6386 X	5000	-0-	-1386	-0-	313	1	4171	2	Y	62	62	2			-0-
						448	3	68	9							



-----														
HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11442	2	380	9	Y	345	473	44
		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	802	1	12849	2	Y	344	166	222
							378	9						
02		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	858	1	11114	2	Y	294	350	166
							323	9						
03		13609 X	11299	-0-	-2310	-0-	1723	1	9486	2	Y	82	168	80
							90	9						
04		13590 X	10809	-0-	-2781	-0-	1132	1	9596	2	Y	74	107	47
							81	9						
05		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT		47
-----														
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	55	-0-	55	55	5	1	42	2	Y	7	7	-0-
							8	9						
04		14B2 EXT	20	-0-	20	75	1	1	17	2	Y	2		2
							2	9						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT		2
-----														
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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HALLETTSVILLE (8750) 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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
LGDC CORPORATION 500227														
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210														
12		2790 #	1988	-0-	-802	-0-	75	1	1913	2	N	-0-		162
01		2790 #	2663	-0-	-127	-0-	750	1	1913	2	N	-0-		162
02		2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	700	1	1913	2	N	-0-		162
03		2759 #	2669	-0-	-90	-0-	750	1	1913	2	N	5		167
							6	9						
04		2670 #	2638	-0-	-32	-0-	725	1	1913	2	N	-0-		167
05		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		167

HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY		531355								
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618	
12	5022 X	143	-0-	-4879	-0-	6 1	129 2	Y	7	7 1			-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	8 9		Y	-0-				-0-
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-			Y	1	1 8			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-				-0-
*04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594					
12	651 X	602	-0-	-49	-0-	589 2	13 9	Y	12	12 1			-0-
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5003 2	84 9	Y	76	56 1			20
02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6243 2	110 9	Y	100	120 1			-0-
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5081 2	83 9	Y	75	75 1			-0-
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	94 1	5571 2	Y	81	73 1			8
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	89 9		Y	NO RPT				8

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224488		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854					
12	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	430 1	9391 2	Y	595	595 1			-0-
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	655 9	5939 2	Y	190	55 1			135
02	27636 X	3120	-0-	-24516	-0-	794 1	2844 2	Y	28	33 1			130
03	30597 X	2279	-0-	-28318	-0-	209 9	2102 2	Y	38	41 1			127
04	16560 X	1817	-0-	-14743	-0-	245 1	1647 2	Y	34	30 1			131
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-	31 9		Y	NO RPT				131

-----													
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	20460 X	17551	-0-	-2909	-0-	731 1	15972 2	Y	771	962 1			231
01	20460 X	16354	-0-	-4106	-0-	848 9	1831 1	Y	749	638 1			342
02	18536 X	13712	-0-	-4824	-0-	824 9	1036 1	Y	601	831 1			112
03	20522 X	13241	-0-	-7281	-0-	661 9	736 1	Y	569	639 1			42
04	18660 X	12387	-0-	-6273	-0-	626 9	915 1	Y	503	453 1			92
05	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	553 9		Y	NO RPT				92
-----													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448													
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244													
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078													
12	6665 X	3943	-0-	-2722	-0-	124 1	3752 3	N	61				126
01	6169 X	2204	-0-	-3965	-0-	67 9	2143 3	N	55				181
02	5572 X	2987	-0-	-2585	-0-	7 1	2919 3	N	55				236
03	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	61 9	121 1	N	43	189 1			90
04	5130 X	3277	-0-	-1853	-0-	47 9	89 1	N	163				253
05	3937 X	1329	-0-	-2608	-0-	179 9	42 1	N	7	192 1			68
						8 9							
-----													
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934													
12	3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	58 1	1737 3	N	41				90
01	3968 X	2158	-0-	-1810	-0-	45 9	2137 3	N	19				109
02	2436 X	1956	-0-	-480	-0-	4 1	1919 3	N	30				139
03	2697 X	1601	-0-	-1096	-0-	33 9	37 1	N	5				144
04	2250 X	1979	-0-	-271	-0-	6 9	57 1	N	-0-				144
*05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	103 1	3157 3	N	117	192 1			69
						129 9							

-----													
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF. N/A	
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		
12	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	595 1	17326 2	Y	400	405 2	62		
						440 9							
01	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	627 1	17217 2	Y	407	440 2	29		
						448 9							
02	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	624 1	15359 2	Y	350	284 2	95		
						385 9							
03	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	662 1	17334 2	Y	383	418 2	60		
						421 9							
04	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	646 1	16671 2	Y	354	336 2	78		
						389 9							
*05	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	652 1	16797 2	Y	357	416 2	19		
						393 9							
-----													
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.11028 - 11067	
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	396 1	11547 2	Y	293	296 2	46		
						322 9							
01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	419 1	11493 2	Y	298	323 2	21		
						328 9							
02	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	422 1	10394 2	Y	260	211 2	70		
						286 9							
03	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	460 1	12048 2	Y	293	317 2	46		
						322 9							
04	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	449 1	11603 2	Y	271	257 2	60		
						298 9							
*05	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	468 1	12065 2	Y	267	313 2	14		
						294 9							
-----													
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.10316 - 10343	
12	10261 X	9548	-0-	-713	-0-	309 1	9000 2	Y	217	219 2	34		
						239 9							
01	10261 X	6284	-0-	-3977	-0-	215 1	5909 2	Y	145	169 2	10		
						160 9							
02	8764 X	3600	-0-	-5164	-0-	137 1	3374 2	Y	81	69 2	22		
						89 9							
03	9703 X	8736	-0-	-967	-0-	314 1	8215 2	Y	188	181 2	29		
						207 9							
04	9240 X	8333	-0-	-907	-0-	304 1	7838 2	Y	174	165 2	38		
						191 9							
05	9548 X	7951	-0-	-1597	-0-	290 1	7477 2	Y	167	196 2	9		
						184 9							
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	074491	COMPL. DATE	10/16/1977	TOTAL DEPTH	12503	PERF. N/A	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		95		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		95		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		95		
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2		Y	-0-		95		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		95		
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		95		
-----													
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.10469 - 10504	
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223 2	6 9	N	5		152		
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1030 2	31 9	N	28		180		
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954 2	6 9	N	5		185		
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2355 2	28 9	N	25	182 1	28		
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2044 2	14 9	N	13		41		
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2238 2	19 9	N	17		58		

HALLETTTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)		38250 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354							
HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 269111		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870	
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
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-	22
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17									

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SCHINDLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281999		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793	
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	50855	-0-	50855	50855	50120 2	735 9	668 729 1	145

HALLETTTSVILLE, 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
E. J. HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106		N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014									

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
GEMARMI INC.		298884							
SCHEEL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 213979		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6396 - 6400	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014									

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		
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
12		248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2			N	-0-			-0-
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			N	-0-			-0-
02		224 N	123	-0-	-101	-0-	123 2			N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192												
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 - 3798		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)		39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HARRIS, PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 7590 - 7600				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8165				
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	748 2	39 9	Y		35			290
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	783 2	10 9	Y		9			299
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	733 2	13 9	Y		12			311
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	308 2	17 3	Y		5			316
							6 9							
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	669 2	36 3	Y		-0-	222 1		94
*05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	554 2	18 3	Y		11			105
							12 9							

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089		PERF. 12068 - 12086				
12		8448	3541	-0-	-4907	-0-	3311 2	230 9	Y		209			377
01		8146 #	3557	-0-	-4589	-0-	3438 2	119 9	Y		108			485
02		8146 #	3373	-0-	-4773	-0-	3239 2	134 9	Y		122	178 1		429
03		2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1362 2	79 3	Y		87	179 1		337
							96 9							
04		3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3268 2	174 3	Y		125	277 1		185
							138 9							
05		3720	3461	-0-	-259	-0-	3242 2	108 3	Y		101			286
							111 9							

-----												
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8636 - 8656		
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
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4575 - 4578		
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
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	37958		9753	-0-	-28205	-0-	245	1	9499	3	N	8
							9	9				
01	10044 #		8956	-0-	-1088	-0-	237	1	8718	3	N	1
							1	9				
02	9072 #		8231	-0-	-841	-0-	221	1	8007	3	N	3
							3	9				
03	10044 #		8486	-0-	-1558	-0-	245	1	8240	3	N	1
							1	9				
04	9450 #		7420	-0-	-2030	-0-	230	1	7188	3	N	2
							2	9				
05	9765 #		6798	-0-	-2967	-0-	214	1	6584	3	N	-0-

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104											
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797					
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
12	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	107	1	4814	2	N	5		88
01	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	84	1	3290	2	N	4		92
*02	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	3290	1	84	2	N	1		93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		93
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT		93

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715					
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	12	1	219	2	Y	19	37 1	38
01	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	21	9	194	2	Y	2		40
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	2	9	288	2	Y	4		44
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	4	9			Y	-0-		44
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	229	2	Y	2		46
*05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	2	9	338	2	Y	5		51
						24	1						
						6	9						

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



HEARD RANCH (2900)		//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
HEARD, CE 'B'		WELL #:		46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		197	1	3296	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	354	-0-	354	354		22	1	332	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	354						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	354						N	-0-			-0-
*05	354	X	-0-	-0-	-354	-0-						N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500)				40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104												
MILAGROS RANCH Y		WELL #:		1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480				
12	35464	X	11953	-0-	-23511	-0-		57	1	11896	2	N	-0-			6
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-		60	1	11412	2	N	-0-			6
02	14532	X	8405	-0-	-6127	-0-		47	1	8358	2	N	-0-			6
03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-						N	NO RPT			6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-						N	NO RPT			6

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912				
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-		36	1	668	2	Y	-0-			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-		52	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		39	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		44	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	617	-0-	-283	-0-		37	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	520	-0-	-162	-0-		34	1	486	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)				40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3648 - 3660				
12	620	N	576	-0-	-44	-0-		30	1	546	2	Y	-0-			-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-		41	1	683	2	Y	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-		50	1	740	2	Y	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-		42	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-		43	1	664	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-		50	1	702	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618	
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
12		775 N	426	-0-	-349	-0-	22 1	404 2	Y	-0-			-0-
01		713 N	608	-0-	-105	-0-	34 1	574 2	Y	-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	42 1	618 2	Y	-0-			-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	38 1	595 2	Y	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	37 1	567 2	Y	-0-			-0-
*05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	53 1	752 2	Y	-0-			-0-
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678	
12	14B2	EXT	4540	-0-	4540	4540	232 1	4290 2	Y	16	5 1	11	
							18 9						
01	14B2	EXT	4360	-0-	4360	8900	245 1	4096 2	Y	17		28	
							19 9						
02	13284	X	4384	-0-	-8900	-0-	277 1	4098 2	Y	8		36	
							9 9						
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	662 1	10399 2	Y	-0-		36	
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	621 1	9616 2	Y	-0-		36	
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	589 1	8324 2	Y	-0-		36	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164	
12	14B2	EXT	83	-0-	83	83	3 1	62 2	Y	16	5 1	11	
							18 9						
01	14B2	EXT	14	-0-	14	97	1 1	12 2	Y	1		12	
							1 9						
02	97	X	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-		12	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		12	
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		12	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386	
12	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	162 1	3002 2	Y	-0-	24 1	-0-	
01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	184 1	3077 2	Y	-0-		-0-	
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	224 1	3313 2	Y	-0-		-0-	
03	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	163 1	2567 2	Y	-0-		-0-	
04	3570	X	2454	-0-	-1116	-0-	149 1	2305 2	Y	-0-		-0-	
05	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	165 1	2334 2	Y	-0-		-0-	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622	
12	14B2	EXT	98	-0-	98	98	4 1	76 2	Y	16	5 1	11	
							18 9						
01	14B2	EXT	18	-0-	18	116	1 1	16 2	Y	1		12	
							1 9						
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		12	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		12	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		12	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
-----													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498	
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	410 2	Y	-0-		-0-	
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39 1	645 2	Y	-0-		-0-	
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57 1	839 2	Y	-0-		-0-	
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52 1	815 2	Y	-0-		-0-	
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	729 2	Y	-0-		-0-	
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	599 2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

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
12		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	342	1	6325	2	N	-0-					-0-
01		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	377	1	6289	2	N	-0-					-0-
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-
03		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	373	1	5864	2	N	-0-					-0-
04		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	2	N	-0-					-0-
*05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	378	1	5344	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

12		1984 X	1694	-0-	-290	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
01		1984 X	1535	-0-	-449	-0-	87	1	1448	2	N	-0-					-0-
02		1792 X	1233	-0-	-559	-0-	78	1	1155	2	N	-0-					-0-
03		1860 X	1076	-0-	-784	-0-	64	1	1012	2	N	-0-					-0-
04		1800 X	1201	-0-	-599	-0-	73	1	1128	2	N	-0-					-0-
05		1705 X	1645	-0-	-60	-0-	109	1	1536	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	111	1	2058	2	N	-0-					-0-
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	N	-0-					-0-
02		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	164	1	2430	2	N	-0-					-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	2	N	-0-					-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2010	2	N	-0-					-0-
*05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

12		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	288	1	5318	2	N	-0-					-0-
01		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	5147	2	N	-0-					-0-
02		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	336	1	4970	2	N	-0-					-0-
03		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	343	1	5394	2	N	-0-					-0-
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	283	1	4389	2	N	-0-					-0-
*05		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	306	1	4328	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2275	2	N	-0-					-0-
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2399	2	N	-0-					-0-
02		2576 X	2353	-0-	-223	-0-	149	1	2204	2	N	-0-					-0-
03		2852 X	2107	-0-	-745	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					-0-
04		2760 X	2093	-0-	-667	-0-	127	1	1966	2	N	-0-					-0-
05		2604 X	2217	-0-	-387	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
 HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		2201 N	1131	-0-	-1070	-0-	58 1	1073 2	Y	-0-		-0-
01		1798 N	921	-0-	-877	-0-	52 1	869 2	Y	-0-		-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	49 1	729 2	Y	-0-		-0-
03		1116 N	201	-0-	-915	-0-	12 1	189 2	Y	-0-		-0-
04		900 N	482	-0-	-418	-0-	29 1	453 2	Y	-0-		-0-
05		868 N	620	-0-	-248	-0-	41 1	579 2	Y	-0-		-0-
-----												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218												
12		3100 #	2523	-0-	-577	-0-	129 1	2394 2	N	-0-		-0-
01		3100 #	2428	-0-	-672	-0-	137 1	2291 2	N	-0-		-0-
02		2688 #	1779	-0-	-909	-0-	113 1	1666 2	N	-0-		-0-
03		2945 #	2075	-0-	-870	-0-	124 1	1951 2	N	-0-		-0-
04		2670 #	1976	-0-	-694	-0-	120 1	1856 2	N	-0-		-0-
05		2511 #	2068	-0-	-443	-0-	137 1	1931 2	N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104												
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
*02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 1		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4362	-		4368
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
12		2511 N	2386	-0-	-125	-0-	122 1	2264 2	Y	-0-	-0-
01		2542 N	2345	-0-	-197	-0-	133 1	2212 2	Y	-0-	-0-
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	179 1	2647 2	Y	-0-	-0-
03		2759 X	2341	-0-	-418	-0-	140 1	2201 2	Y	-0-	-0-
04		2670 X	2124	-0-	-546	-0-	129 1	1995 2	Y	-0-	-0-
05		3131 X	2254	-0-	-877	-0-	149 1	2105 2	Y	-0-	-0-
-----											
HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	-		4234
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	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-
-----											
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 4236	-		4428
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	683 2	Y	-0-	-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	50 1	832 2	Y	-0-	-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79 1	1163 2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	15030	-0-	11930	11930	900 1	14130 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	14915	-0-	11915	23845	904 1	14011 2	Y	-0-	-0-
*05		3100 N	14100	-0-	11000	34845	932 1	13168 2	Y	-0-	-0-
-----											
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 49	RRCID -> 244423	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3951	-		4698
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67 1	1243 2	Y	-0-	-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	71 1	1192 2	Y	-0-	-0-
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	108 1	1591 2	Y	-0-	-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96 1	1509 2	Y	-0-	-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	82 1	1273 2	Y	-0-	-0-
*05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92 1	1292 2	Y	-0-	-0-
-----											
HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4446	-		4452
12		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	144 1	6488 2	N	18	173
							20 9				
01		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	166 1	6483 2	N	22	195
							24 9				
*02		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6483 1	166 2	N	7	202
							8 9				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
05		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT	202
-----											
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4329	-		4337
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52 1	955 2	Y	-0-	-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	42 1	701 2	Y	-0-	-0-
02		T. A.	719	-0-	719	719	46 1	673 2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	665	-0-	665	1384	40 1	625 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	629	-0-	629	2013	38 1	591 2	Y	-0-	-0-
*05		2388 X	375	-0-	-2013	-0-	25 1	350 2	Y	-0-	-0-

-----																	
HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	199	1	3679	2	Y	-0-	26	1		-0-	
01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	222	1	3702	2	Y	-0-				-0-	
02		T. A.	3326	-0-	3326	3326	211	1	3115	2	Y	-0-				-0-	
03		T. A.	3801	-0-	3801	7127	228	1	3573	2	Y	-0-				-0-	
04		T. A.	3380	-0-	3380	10507	205	1	3175	2	Y	-0-				-0-	
*05		14242 X	3735	-0-	-10507	-0-	247	1	3488	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		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																	
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-				-0-	
01		155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570																	
12		4433 X	4250	-0-	-183	-0-	217	1	4021	2	Y	11	17	1		18	
							12	9									
01		4340 X	3973	-0-	-367	-0-	225	1	3748	2	Y	-0-				18	
02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	234	1	3463	2	Y	-0-				18	
03		5115 X	4047	-0-	-1068	-0-	242	1	3805	2	Y	-0-				18	
04		4950 X	3020	-0-	-1930	-0-	183	1	2837	2	Y	-0-				18	
05		4247 X	3496	-0-	-751	-0-	230	1	3254	2	Y	11				29	
							12	9									
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402																	
12		341 N	211	-0-	-130	-0-	11	1	200	2	Y	-0-				-0-	
01		186 N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-	
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-				-0-	
*05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536																	
12		T. A.	85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-	10	1		-0-	
01		T. A.	17	-0-	17	102	1	1	16	2	Y	-0-				-0-	
02		135 X	33	-0-	-102	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-	
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-				-0-	
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-				-0-	
*05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	Y	-0-				-0-	

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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
12	13950 X	13072	-0-	-878	-0-	669	1	12375	2	Y	25	44	1		46
01	13950 X	12273	-0-	-1677	-0-	28	9	693	1	Y	10				56
02	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	11	9	661	1	Y	6				62
03	13671 X	11788	-0-	-1883	-0-	7	9	706	1	Y	-0-				62
04	12840 X	11424	-0-	-1416	-0-	693	1	11082	2	Y	-0-				62
05	13082 X	11987	-0-	-1095	-0-	792	1	10731	2	Y	-0-				62

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

12	7927	7927	-0-	-0-	-0-	407	1	7520	2	Y	-0-				-0-
01	7750	6970	-0-	-780	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	6095	-0-	6095	6095	385	1	5699	2	Y	10				10
03	T. A.	7812	-0-	7812	13907	467	1	7326	2	Y	17				27
04	T. A.	6292	-0-	6292	20199	19	9	381	1	Y	3				30
*05	8220	7340	-0-	-880	19319	3	9	485	1	Y	8				38

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

12	25079 X	14673	-0-	-10406	-0-	753	1	13920	2	Y	-0-				-0-
01	25079 X	15708	-0-	-9371	-0-	888	1	14820	2	Y	-0-				-0-
02	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	937	1	13849	2	Y	-0-				-0-
03	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1049	1	16479	2	Y	-0-				-0-
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	964	1	14938	2	Y	-0-				-0-
*05	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	1059	1	14966	2	Y	-0-				-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
HESTER, CARL T.				WELL #:	1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7457 - 7464	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
HESTER, CARL T.				WELL #:	2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 - 7430	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)				40231 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
KUESTER, CHARLES				WELL #:	21	RRCID ->	279871	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	3140 - 3142	
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



HELEN GOHLKE ( WILCOX A-1)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
MATTHEW-KUESTER

40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
701560

WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE ( WILCOX B-2)  
REMORA MANAGEMENT, LLC  
MATTHEW-KUESTER

40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
701560

WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
MILNER

40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

VALENCE OPERATING COMPANY  
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT

881167  
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

12	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2		Y	-0-				-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	2		Y	-0-				-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2		Y	-0-				-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6	B	-0-	1420	2		Y	-0-				-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2		Y	-0-				-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103	B	-0-	1509	2		Y	-0-				-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

12	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		Y	-0-				-0-
01	589	N	522	-0-	-67	B	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		Y	-0-				-0-
03	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
04	510	N	327	-0-	-183	B	-0-	327	2		Y	-0-				-0-
05	434	N	349	-0-	-85	B	-0-	349	2		Y	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)  
RINCON PETROLEUM CORPORATION  
SCHULTHEISS GAS UNIT

40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
712336

WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

12	2325	#	1999	-0-	-326		-0-	1967	2	32	9	N	29			154
01	2201	#	1902	-0-	-299		-0-	1794	2	108	9	N	98			252
02	1988	#	1532	-0-	-456		-0-	1507	2	25	9	N	23	169	1	106
03	2232	#	2012	-0-	-220		-0-	1979	2	33	9	N	30			136
04	2160	#	1805	-0-	-355		-0-	1771	2	34	9	N	31			167
05	1984	#	NO RPT	-0-	-1984		-0-					N	NO RPT			167

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		
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
12	14B2 EXT	103	-0-	103	408	103 1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103	511	103 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	613	102 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	714	101 1	N	-0-		-0-
04	815 X	101	-0-	-714	-0-	101 1	N	-0-		-0-
*05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-

CAMOIL, INC. FRIAR, A.		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120		Y	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEWS-KUESTER		701560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

-----													
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	
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	
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)			40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
FIVE-JAB, INC.			271310										
PANCHO UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	1517 - 1520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)			40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WALLIS ENERGY, INC.			893997										
JACOBS, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8786 - 8800	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133	
-----													
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	19282 X	18407	-0-	-875	-0-	18233	2	174	9	N	158	185 1	113
01	18414 X	17768	-0-	-646	-0-	17615	2	153	9	N	139		252
02	16632 X	16610	-0-	-22	-0-	16399	2	211	9	N	192	183 1	261
03	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18819	2	155	9	N	141	183 1	219
04	17820 X	17416	-0-	-404	-0-	17207	2	209	9	N	190	182 1	227
05	18414 X	18330	-0-	-84	-0-	18164	2	166	9	N	151	174 1	204
-----													
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		40238 200 292166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #:		2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, LLC GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELL #:		9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577			
12	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	751 1	2385 2	Y	56	123 1	86
							62 9					
01	3968	X	2503	-0-	-1465	-0-	467 1	1971 2	Y	59		145
							65 9					
02	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	533 1	1877 2	Y	51	128 1	68
							56 9					
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	567 1	2224 2	Y	62		130
							68 9					
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	701 1	2658 2	Y	41	116 1	55
							45 9					
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	798 1	3302 2	Y	43		98
							47 9					

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120		
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	901 1	2864 2	N	61		91	
							67 9						
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1083 1	4578 2	N	70		161	
							77 9						
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	959 1	3372 2	N	66		227	
							73 9						
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	1083 1	4252 2	N	60	183 1	104	
							66 9						
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	892 1	3384 2	N	58		162	
							64 9						
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	558 1	2309 2	N	55		217	
							61 9						

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167 WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266		
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		125	
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1445 2	42 9	Y	38		163	
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-		163	
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1566 2	65 9	Y	59	181 1	41	
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-		41	
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		41	

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT		935452 WELL #:		1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136		
12	13826	X	11549	-0-	-2277	-0-	11183 2	366 9	N	333	322 1	84	
01	13206	X	10951	-0-	-2255	-0-	10625 2	326 9	N	296	290 1	90	
02	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11176 2	326 9	N	296	341 1	45	
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12140 2	349 9	N	317	315 1	47	
04	11490	X	11283	-0-	-207	-0-	10971 2	312 9	N	284	294 1	37	
05	12741	X	9115	-0-	-3626	-0-	8852 2	263 9	N	239	156 1	120	

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016			TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806			
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
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-			67
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-			67
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-			67
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-			67
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-		N	-0-			67
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-			67
-----												
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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162		N	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	162		N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162		N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162		N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162		N	-0-			20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162		N	NO RPT			20
-----												
HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437			
12		93 #	-0-	-0-	-93 B	-5837		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5837		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5837		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5837		N	-0-			-0-
04		0 #	77	-0-	77 B	-5760	9 1	N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-5760		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			
12		3720 #	3573	-0-	-147	-0-	3508 2	65 9	N	59		124
01		3720 #	3364	-0-	-356	-0-	3276 2	88 9	N	80		204
02		3612 #	3030	-0-	-582	-0-	2966 2	64 9	N	58		262
03		3999 #	3293	-0-	-706	-0-	3293 2		N	-0-		262
04		3870 #	2789	-0-	-1081	-0-	2789 2		N	-0-	190 1	72
05		3565 #	3037	-0-	-528	-0-	3036 2	1 9	N	1		73
-----												
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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
LONE OAK ENERGY INC		506578										
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		787 R	787	-0-	-0-	-0-	741	2	46	9	N	67
01		676 R	676	-0-	-0-	-0-	629	2	47	9	N	110
*02		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	N	141
*03		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1357	2	39	9	N	11
*04		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1257	2	37	9	N	45
05		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	45

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		25017 X	16246	-0-	-8771	-0-	15841	2	405	9	N	182
01		24211 X	17144	-0-	-7067	-0-	16760	2	384	9	N	155
02		19068 X	9886	-0-	-9182	-0-	9646	2	240	9	N	182
03		19127 X	11340	-0-	-7787	-0-	11059	2	281	9	N	242
04		18510 X	13039	-0-	-5471	-0-	12733	2	306	9	N	152
05		17143 X	11027	-0-	-6116	-0-	10774	2	253	9	N	204

RAGARS OIL & GAS CO.		687920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972			TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17												

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
M	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
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HERNDON (3200 FRIO)		40726 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338			
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
12		6993	6993	-0-	-0-	-0-	6984	3	9	9	N	-0-
01		7750	9575	-0-	1825	1825	9575	3			N	-0-
02		6524	4699	-0-	-1825	-0-	4699	3			N	-0-
03		3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5
04		3900	2446	-0-	-1454	-0-	2446	3			N	5
05		4030	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	5

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	
-----											
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5336 - 5341	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WELDER, MRS. E. H.		WELL #:	15	RRCID ->	141533	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5479	PERF. 5287 - 5292	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	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-	
-----											
WELDER "B"		WELL #:	12U	RRCID ->	143119	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5371 - 5374	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
WELDER "A"		WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5349 - 5494	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5260	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

12	1798 #	1567	-0-	-231	-0-	1567	1			N	-0-					-0-
01	1798 #	1347	-0-	-451	-0-	1347	1			N	-0-					-0-
02	1568 #	1179	-0-	-389	-0-	1179	1			N	-0-					-0-
03	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1			N	-0-					-0-
*05	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

HEYSEY (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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HEYSEY (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832  
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921  
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HEYSEY (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976												
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
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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												
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FREDCO 284921  
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	36	-0-	36	98	36	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	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
12		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	1	N		-0-	-0-
01		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	1	N		-0-	-0-
02		364 N	265	-0-	-99	-0-	265	1	N		-0-	-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N		-0-	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N		-0-	-0-
*05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	N		-0-	-0-
-----												
HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450 - 5475
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5394 - 5399
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B DENY	-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-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.// 058832														
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREDCO		284921		WELL #: 15		RRCID -> 131493		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388						
12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	72	37	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	100	28	2			Y	-0-					-0-
-----																
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408								
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	119	61	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	50	-0-	50	169	50	2			Y	-0-					-0-
-----																
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372								
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	86	42	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	123	37	2			Y	-0-					-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5464 - 5470			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	-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.	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WELDER, P. H. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486			
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832					
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FREDCO		284921							
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 091867		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 5470		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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415	
BENNETT, W. H.		WELL #: 16									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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.			//CONT.//		549836							
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BONNER, R. R.			WELL #:		1	RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5479 - 5488
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-
-----									
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-
-----									
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-
-----									
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5393 - 5403
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-
-----									
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-
-----									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 5470 - 5474
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399 - 5408
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5356 - 5366
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	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										
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5400 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEYSER (5400 #3)				40957 638	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID ->	061285	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FREDDCO				284921										
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6266 - 6272		
12	214 N	214	-0-	-0-		-0-	214	2		Y	-0-			64
01	197 N	197	-0-	-0-		-0-	197	2		Y	-0-			64
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			64
04	DLQ G-10	96	-0-	96		96	96	2		Y	-0-			64
05	DLQ G-10	82	-0-	82		178	82	2		Y	-0-			64
-----														
HEYSER (8100)				40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	117867	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	7964 - 7971		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	DLQ G-10	3409	-0-	3409	13860	155 1	2	20			168
01	3000 N	3616	-0-	616	14476	22 9	2	58			226
02	2800 N	3571	-0-	771	15247	64 9	2	31	179	1	78
03	18431 X	3184	-0-	-15247	-0-	140 1	2	39			117
04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	34 9	2	44			161
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	155 1	2	28			189
						43 9					
						150 1					
						48 9					

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSEY, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER B		WELL #:		16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6218 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			112
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			112
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	2	22	9	N	20		132
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7		139
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-		139
*05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1840	2	32	9	N	29		168

REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 - 6942	
12	1465 X	1153	-0-	-312	-0-	1153	2		N	-0-			164
01	1271 N	896	-0-	-375	-0-	896	2		N	-0-			164
02	1148 N	1065	-0-	-83	-0-	1065	2		N	-0-			164
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	N	10		174
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		174
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	N	6		180

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948	
12	1085 X	815	-0-	-270	-0-	815	2		N	-0-			23
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2		N	-0-			23
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2		25
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-		25
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-		25
05	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069	
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			16
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			16
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			16
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			16
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			16
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
12	744 X	491	-0-	-253	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	870 N	443	-0-	-427	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	449	2		N	-0-			-0-



HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:	1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF. 13468 - 13486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3410	1211	-0-	-2199	-0-	1026 1	185 2	N	-0-		-0-
01	3410	1288	-0-	-2122	-0-	1026 1	262 2	N	-0-		-0-
02	3080	1242	-0-	-1838	-0-	927 1	315 2	N	-0-		-0-
03	3410	1174	-0-	-2236	-0-	1026 1	148 2	N	-0-		-0-
04	1260 #	1184	-0-	-76	-0-	993 1	191 2	N	-0-		-0-
05	1364 #	1298	-0-	-66	-0-	1026 1	272 2	N	-0-		-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 2480 - 2500
12	01	02	03	04	05	INJECT				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
LUCAS, R.		WELL #:	1	RRCID ->	261924	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 5612 - 5621	
12	01	02	03	04	05	X					
12	2883	1563	-0-	-1320	-0-	186 1	1298 3	Y	72	186 1	50
01	2883	1248	-0-	-1635	-0-	115 1	1068 3	Y	59		109
02	2604	1400	-0-	-1204	-0-	141 1	1090 3	Y	154	185 1	78
03	1829	1535	-0-	-294	-0-	169 9	1248 3	Y	101	179 1	-0-
04	1770	-0-	-0-	-1770	-0-	111 9		Y	-0-		-0-
05	1550	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON, D. E.		WELL #:	4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3533 - 3536
12	01	02	03	04	05	N				
12	286	96	-0-	-190	-0-	96 2		N	-0-	-0-
01	155	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-
02	140	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-	-0-
03	105	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
04	120	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-	-0-
05	155	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		184232		08/04/2000		4512		3518 - 3604	
12	2904	454	-0-	-2450	-0-	454 2		N	-0-	-0-	
01	651	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-	-0-	
02	597	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	-0-	
03	500	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-	
04	604	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-	
05	651	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

STAUSS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		188810		03/21/2001		4500		3416 - 3488	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5457	497	-0-	-4960	-0-	497	2	N	-0-			56
01	5457	-0-	-0-	-5457	-0-			N	10			66
02	5457	-0-	-0-	-5457	-0-			N	-0-			66
03	2790	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			66
04	2700	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-			66
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			66

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	1140	-0-	1140	2665	1140	2	N	-0-			80
01	14B2 EXT	1734	-0-	1734	4399	1734	2	N	-0-			80
02	14B DENY	1560	-0-	1560	5959	1560	2	N	-0-			80
03	14B2 EXT	1776	-0-	1776	7735	1776	2	N	-0-			80
04	14B2 EXT	1506	-0-	1506	9241	1506	2	N	-0-			80
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9241			N	NO RPT			80

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6671	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2	N	-0-			-0-
01	6572	4501	-0-	-2071	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
02	5936	5703	-0-	-233	-0-	5703	2	N	-0-			-0-
03	6572	5564	-0-	-1008	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
04	6360	5361	-0-	-999	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
05	6572	5224	-0-	-1348	-0-	5224	2	N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170  
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----													
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		
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
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLLY, WEST (YEGUA)			42268 666		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336										
HOBLIT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274173			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-		-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-		-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70290			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLLY, WEST (2000)			42268 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
BKL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270481			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995		
12	14B2	EXT	4144	-0-	4144	5889	205	1	3939	2	N	-0-	
01	6237	R	348	-0-	-5889	-0-	63	1	285	2	N	-0-	
02	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	
03	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013																

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
 FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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

TRIDENT CORPORATION 869200  
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008																

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 DONNA-LYNNE OIL CO. 222439  
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DONNA-LYNNE OIL CO. YORK		222439		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3032 - 3034		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11084 - 11106		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC. DOMINION FEE		945936		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11100 - 11130		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
02		14B2 EXT	-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
HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. WEATHERSBEE, JULIA		411736		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004		PERF.13898 - 15180		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK		869200		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
		PLUGGED AND ABANDONED		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	380	482	1	159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	554	475	1	238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	372	492	1	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	408	328	1	198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	329	327	1	200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

12	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	575	1	2359	2	N	-0-	205
01	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	574	1	2195	2	N	9	38
						10	9					
02	2408 X	2212	-0-	-196	-0-	516	1	1685	2	N	10	48
						11	9					
03	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	581	1	1810	2	N	-0-	48
04	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	505	1	1935	2	N	-0-	48
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	437	1	1919	2	N	-0-	48

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

12	31 X	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-	77
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-	77
02	28 X	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	N	2	79
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2	81
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	81
*05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	81

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273  
 HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

12	1054 N	650	-0-	-404	-0-	69	1	581	2	N	-0-	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	2	N	-0-	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	812	2	N	-0-	-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	N	-0-	-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	N	-0-	-0-
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	146	1	1151	2	N	-0-	-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 GARRISON LTD. 295861  
 UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
01	2449 X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
02	2212 X	1544	-0-	-668	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2	N	-0-		-0-

  

HOPE (FRIO 3079)				42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
GEO - HOPE		WELL #:		5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 3032 - 3040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BIG LAKE CORPORATION				069458				CNTY: LAVACA			
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122				CNTY: LAVACA			
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 - 3108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GEO-HOPE		WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2564 - 2583			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
LOWER YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2670 - 2672			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
YEGUA EAST		WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2684 - 2686			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2676 - 2679			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3	Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10 1	9 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	9 1	11 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	34	5 1	9 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-



HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245914	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 2696 - 2700		
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
12		1178 #	758	-0-	-420	-0-	758 3	N	-0-		-0-
01		1054 #	713	-0-	-341	-0-	713 2	N	-0-		-0-
02		952 #	515	-0-	-437	-0-	515 2	N	-0-		-0-
03		744 #	614	-0-	-130	-0-	614 2	N	-0-		-0-
04		720 #	577	-0-	-143	-0-	577 2	N	-0-		-0-
05		744 #	549	-0-	-195	-0-	549 2	N	-0-		-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805									
GEO-HOPE		WELL #:	4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3187 - 3188		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558									
WESLEY DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168348	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	3404 PERF. 3132 - 3138		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955		BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3250 - 3254		
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	56	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	27	12	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	70	17	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-

  

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3285 - 3288						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

STRATCO OPERATING CO., INC.		825462		TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 3040 - 3042		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
MCMANUS UNIT														
42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
040190														
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	18			64
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	20	9	3725	2	N	33	1 8		96
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	36	9	3077	2	N	8			104
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	276	1	3173	2	N	5			109
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	276	9	3574	2	N	8	1 8		116
*05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	264	9	3544	2	N	3	1 8		118
						252	1							
						3	9							
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE														
MCCABE														
099955														
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474														
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1238	1	743	3	Y	-0-			27
01	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	999	1	877	3	Y	-0-			27
02	2324 X	1481	-0-	-843	-0-	782	1	671	3	Y	25			52
03	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	28	9	915	3	Y	40			92
04	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	751	1	996	3	Y	42			134
*05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	44	9	1446	3	Y	20			154
						625	1							
						46	9							
						787	1							
						22	9							
PEARCE														
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094														
12	3038 X	2382	-0-	-656	-0-	1489	1	893	3	N	-0-			77
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1805	1	1584	3	N	-0-			77
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1496	1	1283	3	N	37			114
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	41	9	2523	3	N	15			129
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2071	1	3107	3	N	29			158
*05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	17	9	3679	3	N	38			196
						1950	1							
						32	9							
						2001	1							
						42	9							
KUESTER OCHOA														
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483														
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	-0-			105
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	112	1	98	3	Y	-0-			105
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	117	1	100	3	Y	-0-			105
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	12	1	14	3	Y	-0-			105
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			105
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			105
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1														
190005														
WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			112

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	995	1	3796	2	N	-0-		60
01		3689 X	3674	-0-	-15	-0-	930	1	2744	2	N	-0-		60
02		3332 X	2903	-0-	-429	-0-	496	1	2407	2	N	-0-		60
03		3689 X	3224	-0-	-465	-0-	420	1	2804	2	N	-0-		60
04		3570 X	2934	-0-	-636	-0-	474	1	2460	2	N	-0-		60
05		3689 X	3126	-0-	-563	-0-	389	1	2737	2	N	-0-		60
-----														
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	878	1	3351	2	N	-0-		185
01		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1101	1	3247	2	N	-0-		185
02		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	670	1	3253	2	N	-0-		185
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	548	1	3661	2	N	-0-		185
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	650	1	3370	2	N	-0-		185
*05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	514	1	3616	2	N	-0-		185
-----														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	Y	-0-		61
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	2	Y	-0-		61
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	Y	-0-		61
03		372 N	320	-0-	-52	-0-	42	1	278	2	Y	-0-		61
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	Y	-0-		61
*05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	-0-	14	75
-----														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602														
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225														
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
-----														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521														
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
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
-----														
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 280779		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776	
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
12		4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	93 1	4524 2	136
							161 9		
01		5580 R	5580	-0-	-0-	-0-	93 1	5400 2	215
							87 9		
02		5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	84 1	5561 2	156
							146 9		
03		6488 R	6488	-0-	-0-	-0-	93 1	6235 2	110
							160 9		
04		5929 R	5929	-0-	-0-	-0-	90 1	5767 2	175
							72 9		
*05		5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	93 1	5458 2	133
							152 9		

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
WILLIAMS		WELL #: 1D		RRCID -> 175395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - P/A 09/01/15									

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

HOPE (13,600)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
HENLEY GU												
WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		18104 #	10434	-0-	-7670	-0-	2799	1	7574	2	Y	84
							61	9				
01		15748 #	10027	-0-	-5721	-0-	2714	1	7247	2	Y	144
							66	9				
02		9772 #	9125	-0-	-647	-0-	2675	1	6432	2	Y	160
							18	9				
03		10819 #	8882	-0-	-1937	-0-	2624	1	6252	2	Y	165
							6	9				
04		10380 #	8390	-0-	-1990	-0-	2439	1	5951	2	Y	165
							2729	1	6343	2	Y	94
							77	9				

HOPE (14,000)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
HENLEY GU												
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

HENLEY GU												
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	379	1	1024	2	Y	-0-
							8	9				
01		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	353	1	943	2	Y	8
							9	9				
02		1232 N	1029	-0-	-203	-0-	302	1	726	2	Y	9
							1	9				
03		1426 N	1202	-0-	-224	-0-	355	1	846	2	Y	10
							1	9				
04		1260 N	950	-0-	-310	-0-	276	1	674	2	Y	10
							295	1	687	2	Y	3
							9	9				

HENLEY GU												
WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		2418 X	2105	-0-	-313	-0-	565	1	1528	2	Y	19
							12	9				
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	681	1	1820	2	Y	34
							17	9				
02		1652 X	1161	-0-	-491	-0-	340	1	817	2	Y	38
							4	9				
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	549	1	1308	2	Y	38
							722	1	1762	2	Y	38
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	631	1	1466	2	Y	21
							18	9				

HOPE, NE. (1100)												
STRATCO OPERATING CO., INC.												
TERRY-GUTIERREZ UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462												
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277												
12	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9		-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 2		N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103 2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22		-0-	102 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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635												
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

-----

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	336850	13086	-0-	-323764	-0-	13040	2	46	9	N	42	164	1	111
01	336850 #	-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-			111
02	336850	-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-			111
03	14477	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			111
04	14010	-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-			111
05	13082 #	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-			111

-----

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9420 X	8701	-0-	-719	-0-	300	1	8401	2	N	-0-	78	7	-0-
12	9765 X	7485	-0-	-2280	-0-	345	1	7140	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	7650	-0-	-2115	-0-	300	1	7350	2	N	-0-			-0-
*02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	426	1	4270	2	N	-0-			-0-
*03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	218	1	6282	2	N	-0-			-0-
*04	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	300	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			338
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			338
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			338
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			338
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			338
*05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			338

-----

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			132
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			132
02	616 N	256	-0-	-360	-0-	256	2			N	-0-			132
03	527 N	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-			132
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			132
05	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-			132









HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	18	-0-	-540 B	-0-	15 2	3 9	N	3		119
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	189 1	1454 2	N	36		155
02	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	40 9	250 1	N	47		202
03	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	52 9	308 1	N	52		254
04	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	57 9	360 1	N	50		304
*05	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	55 9	319 1	N	45	177 1	172
						50 9					

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

12	1984 X	1301	-0-	-683 B	-0-	240 1	947 2	N	104		367
01	1984 X	1671	-0-	-313 B	-0-	114 9	248 1	N	172	397 1	142
02	1848 X	1104	-0-	-744 B	-0-	189 9	216 1	N	95		237
03	2201 X	1235	-0-	-966 B	-0-	105 9	248 1	N	112		349
04	2130 X	1692	-0-	-438 B	-0-	123 9	270 1	N	162	199 1	312
05	1674 X	1215	-0-	-459 B	-0-	178 9	224 1	N	114		426
						125 9					

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

12	6169 X	4983	-0-	-1186	-0-	985 1	3968 2	Y	27		145
01	5456 X	5354	-0-	-102	-0-	30 9	1048 1	Y	50		195
02	4844 X	4714	-0-	-130	-0-	55 9	915 1	Y	45	168 1	72
03	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	50 9	995 1	Y	16		88
04	5190 X	4764	-0-	-426	-0-	18 9	926 1	Y	13		101
05	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	14 9	943 1	Y	20		121
						22 9					

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

12	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	800 1	3219 2	Y	-0-		-0-
01	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	783 1	3179 2	Y	-0-		-0-
02	3808 X	3554	-0-	-254	-0-	697 1	2857 2	Y	-0-		-0-
03	4185 X	4052	-0-	-133	-0-	778 1	3272 2	Y	2		2
04	4020 X	3962	-0-	-58	-0-	2 9	770 1	Y	9		11
*05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	10 9	817 1	Y	11		22
						12 9					

HOOND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6611	-0-	-333	-0-	1315 1	5294 2	N	2			142
01	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	1269 1	5150 2	N	-0-			142
02	6356 X	6053	-0-	-303	-0-	1188 1	4865 2	N	-0-			142
03	6944 X	6908	-0-	-36	-0-	1327 1	5581 2	N	-0-			142
04	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1304 1	5387 2	N	-0-			142
*05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1340 1	5574 2	N	1			143

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838  
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			30
01	1240 N	761	-0-	-479	-0-	761 2		N	-0-			30
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761 2		N	-0-			30
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		N	-0-			30
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-			30

HUFF ( 199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF ( 403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4148 - 4153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HUFF (2200)				43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
HUFF GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	251492	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	2234 - 2242		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

  

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		
12	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	1			N	-0-			-0-
01	2325 N	1798	-0-	-527	-0-	1798	1			N	-0-			-0-
02	2044 N	1811	-0-	-233	-0-	1811	1			N	-0-			-0-
03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1485	1			N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1208	1	1507	2	N	-0-			-0-
*05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	913	1	1470	2	N	-0-			-0-

HUFF (2200)		//CONT.// 43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUFF (2400)		43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
HUFF GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394								
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 35D		RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR		WELL #: 56		RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400)		//CONT.// 43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HUFF (2600)		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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
HUFF GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 076674		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY		525340														
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 282248		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3738 - 3740								
11	0	2029	-0-	2029	2029	30	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	0	5859	-0-	5859	7888	87	1	5772	2	N	-0-					-0-
01	4427	1230	-0-	-3197	4691	18	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	6524	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2017																
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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	B	75	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			75								
03	14B2 EXT	55	-0-	55	B	130	1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	B	158	1	N	-0-		-0-
*05	160 R	2	-0-	-158	B	-0-	2 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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-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	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16											

HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962	
12	7843	4184	-0-	-3659		2832	1	110	2	N	-0-
						1242	3				
01	7843	3479	-0-	-4364		2306	1	380	2	N	-0-
						793	3				
02	7084	5428	-0-	-1656		4658	1	138	2	N	-0-
						632	3				
03	7843	5992	-0-	-1851		5540	1	61	2	N	-0-
						391	3				
04	5220 #	4418	-0-	-802		3928	1	19	2	N	-0-
						471	3				
05	6014 #	4059	-0-	-1955		3620	1	56	2	N	-0-
						383	3				

-----														
HYSAW (EDWARDS)			44028 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY IV, LP			338747											
CLARK, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 002258			COMPL. DATE 10/09/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O														
12	3658 X	3043	-0-	-615 B	-0-	3043	2			N	-0-	77	1	33
01	3658 X	2847	-0-	-811 B	-0-	2806	2	41	9	N	37			70
02	3304 X	2331	-0-	-973 B	-0-	2319	2	12	9	N	11			81
03	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3391	2	53	9	N	48			129
04	3270 X	2431	-0-	-839 B	-0-	2408	2	23	9	N	21			150
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2788	2	12	9	N	11			161
-----														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309											
BEYNON			WELL #: 4381		RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156			
12	5549 X	220	-0-	-5329 B	-0-	201	2	19	9	N	17	185	1	70
01	5549 X	2613	-0-	-2936 B	-0-	2613	2			N	-0-			70
02	5012 X	4326	-0-	-686 B	-0-	4291	2	35	9	N	32			102
03	5549 X	4720	-0-	-829 B	-0-	4651	2	69	9	N	63			165
04	5010 X	3926	-0-	-1084 B	-0-	3906	2	20	9	N	18			183
05	4805 X	2897	-0-	-1908 B	-0-	2891	2	6	9	N	5			188
-----														
MCSWEEN 101			WELL #: 1		RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100			
12	4092 X	2564	-0-	-1528 B	-0-	2564	2			N	-0-			117
01	4092 X	3837	-0-	-255 B	-0-	3834	2	3	9	N	3			120
02	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	2			N	-0-			120
03	4092 X	2764	-0-	-1328 B	-0-	2764	2			N	-0-			120
04	3960 X	1802	-0-	-2158 B	-0-	1802	2			N	-0-			120
05	4092 X	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	2			N	-0-			120
-----														
HORSE THIEF 438			WELL #: 1		RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146			
12	9486 X	7578	-0-	-1908 B	-0-	7505	2	73	9	N	66			138
01	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9026	2	111	9	N	101	189	1	50
02	7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	7106	2	52	9	N	47			97
03	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7175	2	69	9	N	63			160
04	8850 X	6309	-0-	-2541 B	-0-	6226	2	83	9	N	75			235
05	9145 X	7364	-0-	-1781 B	-0-	7364	2			N	-0-			235
-----														
WHITESIDE 335			WELL #: 1		RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091			
12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			168
01	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	145	1	23
02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-			23
03	403 X	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-			23
04	1528 X	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-			23
05	14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	1785	1785	2			N	-0-			23
-----														
BURRIS 54			WELL #: 1		RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148			
12	9858 X	996	-0-	-8862 B	-0-	954	2	42	9	N	38			205
01	9858 X	6364	-0-	-3494 B	-0-	6254	2	110	9	N	100	178	1	127
02	11032 X	5578	-0-	-5454 B	-0-	5553	2	25	9	N	23			150
03	12214 X	9115	-0-	-3099 B	-0-	9038	2	77	9	N	70	187	1	33
04	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8863	2	116	9	N	105			138
*05	9300 X	9300	-0-	-0- B	-0-	9189	2	111	9	N	101	179	1	60

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----												
IDA WEITZ (3800)		44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 230789		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3914 - 3919
BUHLER "A"												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		WELL #: 2		RRCID -> 188166		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 4579 - 4583
MCCORD												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805		WELL #: 1B		RRCID -> 188907		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5589		PERF. N/A
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHINDLER		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARCITAS CREEK GU		864806		WELL #: 1		RRCID -> 207825		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5129 - 5134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806		WELL #: 1		RRCID -> 136164		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8496 - 8510
ROBERTS UNIT												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975)		44533 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
UNION CRUDE COMPANY		876326														
MEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 133723		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	2852 #	2404	-0-	-448 B	-20568	2404	3			N	-0-					-0-
01	2852 #	2456	-0-	-396 B	-20964	2456	3			N	-0-					-0-
02	2520 #	2044	-0-	-476 B	-21440	2044	3			N	-0-					-0-
03	2790 #	2268	-0-	-522 B	-21962	2268	3			N	-0-					-0-
04	2700 #	3332	-0-	632 B	-21330	3332	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	1966	-0-	-483 B	-21813	1966	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 5050)		45337 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
KALLUS-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 161067		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
MCNEILL EAST		WELL #: 1		RRCID -> 221415		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224								
MCNEILL		WELL #: 1A														
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2400	2	229	9	N	208	329	1			46
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1846	2	239	9	N	217	182	1			81
02	2716 X	1661	-0-	-1055	-0-	1471	2	190	9	N	173	162	1			92
03	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	984	2	110	9	N	100	160	1			32
04	2910 X	1457	-0-	-1453	-0-	1237	2	220	9	N	200	178	1			54
05	2635 X	1703	-0-	-932	-0-	1488	2	215	9	N	195	174	1			75

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
MCNEILL, WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5076 - 5095		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	713 X	537	-0-	-176	-0-			537	2	N	-0-				66
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-			829	2	N	-0-	8	1		58
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-			837	2	N	-0-				58
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-			702	2	N	-0-				58
04	810 X	713	-0-	-97	-0-			713	2	N	-0-	6	1		52
05	930 X	684	-0-	-246	-0-			684	2	N	-0-				52
-----															
WADE MCNEILL SOUTH				WELL #:	1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5137 - 5152		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
-----															
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
MCNEILL F				WELL #:	2	RRCID ->	225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5177 - 5315		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: LIVE OAK							
DOBIE				WELL #:	2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-25291				N	NO RPT				25
-----															
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VAQUERO OPERATING				882776											
PARKER				WELL #:	2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5294 - 5343		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				82
-----															
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)				45431 754	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
MCNEILL WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277174	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5310 - 5312		
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-				21
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-	5	1		16
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-				16
03	620 N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-				16
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-	3	1		13
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

JANSKY (WILCOX 10700)		45740 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
LEON BARNES G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 077826		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10170 - 10614	
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104 7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16											

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10347 - 10355	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2914 X	1841	-0-	-1073	-0-	56 1	1689 3	N	87		131
01	3069 X	1943	-0-	-1126	-0-	96 9	73 9	N	66	178 1	19
02	2772 X	1845	-0-	-927	-0-	4 1	1766 3	N	68		87
03	3069 X	2156	-0-	-913	-0-	75 9	2003 3	N	95	156 1	26
04	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	48 1	1660 3	N	146		172
05	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	105 9	1879 3	N	51	152 1	71
						49 1					
						161 9					
						61 1					
						56 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	
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
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	11 1	17 9	N	15		198
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8 1	20 9	N	18	180 1	36
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 9	N	22		58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	24		82
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	27		109
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	18		127

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9975 - 9999	
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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 2	22 9	Y	20	178 1	67
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807 2	15 9	Y	14		81
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1916 2	41 9	Y	37		118
03	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2629 2	36 9	Y	33		151
04	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2303 2	22 9	Y	20		171
05	2170 #	2060	-0-	-110	-0-	2041 2	19 9	Y	17		188

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9726 - 9804	
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
12	4625	4625	-0-	-0-	-0-	4596 2	29 9	Y	26		70
01	4723	4723	-0-	-0-	-0-	4695 2	28 9	Y	25		95
02	6524 #	4506	-0-	-2018	-0-	4480 2	26 9	Y	24		119
03	7223 #	3874	-0-	-3349	-0-	3849 2	25 9	Y	23		142
04	6990 #	3738	-0-	-3252	-0-	3718 2	20 9	Y	18		160
05	4991 #	3487	-0-	-1504	-0-	3466 2	21 9	Y	19	147 1	32



JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057			
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
12	7998 X	7275	-0-	-723	-0-	7051 3	224 9	N	204	253 1		179
01	7440 X	6836	-0-	-604	-0-	6621 3	215 9	N	195	225 1		149
02	6720 X	6131	-0-	-589	-0-	5949 3	182 9	N	165	204 1		110
03	7285 X	6516	-0-	-769	-0-	6318 3	198 9	N	180	225 1		65
04	7050 X	6481	-0-	-569	-0-	6303 3	178 9	N	162	36 1		191
05	7285 X	5678	-0-	-1607	-0-	5501 3	177 9	N	161	232 1		120
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116			
12	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	2725 3	154 9	N	140	212 1		117
01	3658 X	3422	-0-	-236	-0-	3278 3	144 9	N	131	19 1		229
02	3304 X	3186	-0-	-118	-0-	3067 3	119 9	N	108	199 1		138
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4322 3	195 9	N	177	222 1		93
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4064 3	130 9	N	118	47 1		164
*05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3912 3	149 9	N	135	246 1		53
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	211 3	7 9	N	6	2 1		136
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	151 3	9 9	N	8	1 1		143
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	N	4			147
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	205 3	7 9	N	6	1 1		152
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	197 3	9 9	N	8	1 1		159
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	164 3	9 9	N	8	1 1		166
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791			
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	572 3	96 9	N	87	188 1		46
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	552 3	90 9	N	82	3 1		125
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	376 3	73 9	N	66	1 1		190
03	682 N	378	-0-	-304	-0-	297 3	81 9	N	74	182 1		82
04	630 N	399	-0-	-231	-0-	318 3	81 9	N	74	1 1		155
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	274 3	65 9	N	59	194 1		20
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470			
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-			194
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			194
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-			194
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	N	1	1 1		194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434			
12	8277 X	6191	-0-	-2086	-0-	6019 3	172 9	N	156	44 1		170
01	8277 X	3553	-0-	-4724	-0-	3450 3	103 9	N	94	31 1		233
02	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6287 3	151 9	N	137	184 1		186
03	6200 X	3711	-0-	-2489	-0-	3619 3	92 9	N	84	33 1		237
04	6000 X	4665	-0-	-1335	-0-	4563 3	102 9	N	93	229 1		101
05	7130 X	4296	-0-	-2834	-0-	4193 3	103 9	N	94	35 1		160
-----												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380			
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3209 3	25 9	N	23	28 1		145
01	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	3130 3	23 9	N	21	19 1		147
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2913 3	23 9	N	21	9 1		159
03	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3056 3	23 9	N	21	18 1		162
04	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3065 3	19 9	N	17	17 1		162
05	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	3075 3	15 9	N	14	17 1		159

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3940	3	217	9	N	197	285	1	166
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4566	3	237	9	N	215	264	1	117
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4377	3	207	9	N	188	31	1	274
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4533	3	215	9	N	195	255	1	214
04	4650 X	2762	-0-	-1888	-0-	2638	3	124	9	N	113	232	1	95
05	5084 X	4712	-0-	-372	-0-	4501	3	211	9	N	192	54	1	233
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644					
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2792	3	195	9	N	177	69	1	191
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2948	3	193	9	N	175	239	1	127
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2523	3	147	9	N	134	23	1	238
03	2976 N	2144	-0-	-832	-0-	2011	3	133	9	N	121	223	1	136
04	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	2334	3	175	9	N	159	43	1	252
05	3069 X	2179	-0-	-890	-0-	2092	3	87	9	N	79	214	1	117
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264					
12	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2583	3	92	9	N	84	81	1	111
01	2852 X	2662	-0-	-190	-0-	2537	3	125	9	N	114	48	1	177
02	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2160	3	110	9	N	100	208	1	69
03	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	2179	3	106	9	N	96	45	1	120
04	2580 X	2332	-0-	-248	-0-	2212	3	120	9	N	109	47	1	182
05	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2093	3	128	9	N	116	243	1	55
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648					
12	19871 X	19215	-0-	-656	-0-	18666	3	549	9	N	499	540	1	178
01	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	17890	3	563	9	N	512	487	1	203
02	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	16781	3	473	9	N	430	427	1	206
03	19220 X	17729	-0-	-1491	-0-	17197	3	532	9	N	484	479	1	211
04	18600 X	18169	-0-	-431	-0-	17681	3	488	9	N	444	471	1	184
05	19220 X	18186	-0-	-1034	-0-	17699	3	487	9	N	443	477	1	150
-----														
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460					
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	712	3	87	9	N	79	190	1	68
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1171	3	107	9	N	97	6	1	159
02	1064 N	386	-0-	-678	-0-	317	3	69	9	N	63	185	1	37
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1014	3	109	9	N	99	5	1	131
04	1230 N	739	-0-	-491	-0-	666	3	73	9	N	66	4	1	193
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	537	3	127	9	N	115	187	1	121
-----														
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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROCK RESOURCES, INC.		722939													
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
-----															
SWICKHEIMER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 167799		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552							
SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	- 5489		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: VICTORIA			
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17											
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
NEW		WELL #:		1 C	RRCID -> 238854	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 4527	- 4530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17											
NEW ESTATE				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
NEW ESTATE				224880							
NEW ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 244870	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4755	- 4757		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16											

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880  
 NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

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
12	12276 X	10791	-0-	-1485	-0-	10791 2		N	-0-			-0-
01	12276 X	9842	-0-	-2434	-0-	9842 2		N	-0-			-0-
02	11088 X	9968	-0-	-1120	-0-	9968 2		N	-0-			-0-
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422 2		N	-0-			-0-
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146 2		N	-0-			-0-
05	11036 X	10045	-0-	-991	-0-	10045 2		N	-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PARAMONT, INC. 639031  
 RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 06/06/2017 - P/A 06/06/2017

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
-----										
KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031						
BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2116 - 2123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.				639031						
BETHKE, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	058624	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KAREN BEAUCHAMP (2600)				48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC.				706616						
ROUDON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211712	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2739 - 2741
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
PARAMONT, INC. 639031  
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

12	3813 #	3577	-0-	-236	-0-	254	1	3292	3	Y	28	29	1	15
						31	9							
01	3962 R	3962	-0-	-0-	-0-	305	1	3621	3	Y	33	28	1	18
						36	9							
02	3626 R	3626	-0-	-0-	-0-	286	1	3308	3	Y	29	30	1	16
						32	9							
03	3844 #	3255	-0-	-589	-0-	253	1	2963	3	Y	35	31	1	17
						39	9							
04	3840 #	3000	-0-	-840	-0-	225	1	2740	3	Y	32	29	1	19
						35	9							
05	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			19

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	140	148	1			76
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	154	9	28	1	Y	157	144	1	1	8	88
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	173	9	27	1	Y	135	146	1	1	8	76
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	149	9	27	1	Y	164	151	1	2	8	87
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	180	9	24	1	Y	148	144	1	1	8	90
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	163	9			Y	NO RPT					90

  

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

  

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

  

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

  

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179						
12	7409 #	7157	-0-	-252	-0-	541	1	6535	3	Y	74	77	1			40
01	7888 R	7888	-0-	-0-	-0-	81	9	652	1	Y	92	78	1	6	8	48
02	6944 #	6939	-0-	-5	-0-	101	9	586	1	Y	78	80	1	4	8	42
03	7688 #	6805	-0-	-883	-0-	86	9	527	1	Y	93	81	1	9	8	45
04	7620 #	7000	-0-	-620	-0-	102	9	524	1	Y	84	76	1	4	8	49
05	7874 #	NO RPT	-0-	-7874	-0-	92	9			Y	NO RPT					49

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	15965 #	15449	-0-	-516	-0-	1099 1	14260 3	Y	82	86 1		44
01	16488 R	16488	-0-	-0-	-0-	1271 1	15109 3	Y	98	83 1	8 8	51
02	14932 R	14932	-0-	-0-	-0-	1180 1	13661 3	Y	83	85 1	5 8	44
03	16461 #	16360	-0-	-101	-0-	1276 1	14966 3	Y	107	88 1	13 8	50
04	16011 R	16011	-0-	-0-	-0-	1206 1	14704 3	Y	92	84 1	6 8	52
05	16523 #	NO RPT	-0-	-16523	-0-	101 9		Y	NO RPT			52
-----												
KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MCMULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 272247		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 11313		PERF. 8085 - 8091		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6992 - 7037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	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			
12		1767 N	1467	-0-	-300	-0-	1463	2	4 9	Y	4		116
01		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1631	2	7 9	Y	6		122
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		127
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3 9	Y	3		130
04		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1527	2	12 9	Y	11		141
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		141
-----													
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068			
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-		12
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1 9	N	1		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125 2	N	-0-		13
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1 9	N	1		14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
-----													
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7017 - 7125			
12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155 3	N	-0-		66
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1409 3	N	12	2 8	76
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	118	1	1363 3	N	4		80
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	114	1	1334 3	N	5		85
04		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	99	1	1211 3	N	5		90
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	6	9		N	NO RPT		90
-----													
KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7062 - 7180			
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467 3	N	-0-		156
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457 3	N	-0-		156
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	39	1	450 3	N	-0-		156
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495 3	N	-0-		156
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514 3	N	-0-		156
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		156
-----													
KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 226917		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12266 - 12380			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

KASPER, S. (KNAVE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KUESTER		48198 300 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
		WELL #: 1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142			
M	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
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				Y	23		209
01	7130 X	6724	-0-	-406	-0-	617	1	6078	3	Y	26	235
						29	9					
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	571	1	5642	3	Y	49	121
						54	9				163 1	
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	638	1	6263	3	Y	86	207
						95	9					
04	6630 X	5784	-0-	-846	-0-	627	1	5099	3	Y	53	260
						58	9					
05	6851 X	4958	-0-	-1893	-0-	421	1	4487	3	Y	45	305
						50	9					

KEUSTER		48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
		WELL #: 2		RRCID -> 146695		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KATIE WELDER (F-4) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER		48268 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
		WELL #: 1		RRCID -> 275703		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592			
12	33108	25024	-0-	-8084	185304	24901	2	123	9	N	112	242
01	33108	22120	-0-	-10988	174316	22097	2	23	9	N	21	263
02	29904	19923	-0-	-9981	164335	19903	2	20	9	N	18	281
03	21005	21005	-0-	-0-	164335	20979	2	26	9	N	24	305
*04	21690	19085	-0-	-2605	161730	19061	2	24	9	N	22	327
05	22413	NO RPT	-0-	-22413	139317					N	NO RPT	327

KATIE WELDER (G-13) BAYLOR OPERATING, LLC WELDER "B"		48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
		WELL #: 10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (K-3) BAYLOR OPERATING, LLC WELDER "B"		48268 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
		WELL #: 13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (K-3)		//CONT.//		48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER "B"		WELL #:		7L	RRCID ->	147783	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7617 - 7623		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (M-5)				48268 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832									
WELDER B		WELL #:		14	RRCID ->	140094	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8002 - 8104		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)				48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13840 - 14555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			38
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	80 1	35 2	N	-0-			38
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	60 1	38 2	N	-0-			38
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			38

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
KAWITT (EDWARDS) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. RHODES TRUST			//CONT.//	48324 333 621080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
			WELL #:	1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3128 2	44 9	N	40			184
01	4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	183 1	2407 3	N	24			208
						26 9						
02	3668 X	2290	-0-	-1378	-0-	140 1	2141 3	N	8			216
						9 9						
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	167 1	3975 3	N	10			226
						11 9						
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174 1	3771 3	N	1	178 1		49
						1 9						
*05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	150 1	3719 3	N	23			72
						25 9						
-----												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC E. WASKOW UNIT				816437								
			WELL #:	1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
G. J. TIPS GAS UNIT												
			WELL #:	1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEGO TRUST												
			WELL #:	1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835	
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-			10
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N	-0-			10
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			10
03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2		N	-0-			10
*04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-			10
*05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			10



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
GUS TIPS GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
RUPPERT GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
BLACKWELL GAS UNIT 2													
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135													
*06	8460 X	2851	-0-	-5609	-0-	121	1	2730	3	N	-0-	70	
*07	5177 X	3648	-0-	-1529	-0-	171	1	3477	3	N	-0-	70	
*08	5363 X	4710	-0-	-653	-0-	198	1	4512	3	N	-0-	70	
*09	5190 X	4023	-0-	-1167	-0-	101	1	3922	3	N	-0-	70	
*10	6138 X	2344	-0-	-3794	-0-	58	1	2286	3	N	-0-	70	
*11	4650 X	1999	-0-	-2651	-0-	55	1	1944	3	N	-0-	70	
*12	4805 X	3997	-0-	-808	-0-	110	1	3887	3	N	-0-	70	
*01	4805 X	2595	-0-	-2210	-0-	70	1	2525	3	N	-0-	70	
*02	3304 X	2752	-0-	-552	-0-	70	1	2682	3	N	-0-	70	
*03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	495	1	16494	3	N	-0-	70	
*04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	123	1	3724	3	N	12	82	
						13	9						
05	3379 X	1609	-0-	-1770	-0-	57	1	1552	3	N	-0-	82	
-----													
EYHORN GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380													
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2



KAWITT (SECOND ROEDER)										48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC										816437									
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9262 - 9270
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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-					
-----																			
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9204 - 9214
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
ESCONDIDO CREEK										WELL #:	2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
ESCONDIDO CREEK										WELL #:	3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86					
-----																			
ESCONDIDO CREEK										WELL #:	4	RRCID ->	281452	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3907	PERF.	3830 - 3836
12		0 W	8124	-0-	8124	16200	8124	2		N	-0-			-0-					
01		0 W	6022	-0-	6022	22222	6022	2		N	-0-			-0-					
02		0 W	4545	-0-	4545	26767	4545	2		N	-0-			-0-					
03		0 W	6600	-0-	6600	33367	2371	2	4229 4	N	-0-			-0-					
04		0 W	7400	-0-	7400	40767	7400	4		N	-0-			-0-					
05		0 W	5400	-0-	5400	46167	5400	4		N	-0-			-0-					

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	-0-
04	180	#	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-	-0-
05	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	-0-
KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941			
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-	-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-	-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	-0-
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-	-0-
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-	-0-
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1904 - 1918			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-

KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #: 45 U		RRCID -> 199976		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN, J. A.		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		879035									
		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733		PERF. 3957 - 3969					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-	
-----															
KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246					
12		1550 X	1409	-0-	-141	-0-	801	1	608	9	N	553	559	1	71
01		1550 X	1343	-0-	-207	-0-	822	1	521	9	N	474	455	1	90
02		1316 N	1192	-0-	-124	-0-	762	1	430	9	N	391	419	1	62
03		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	828	1	502	9	N	456	448	1	70
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	991	1	470	9	N	427	409	1	88
*05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1000	1	477	9	N	434	459	1	63
-----															
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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC				608110								
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5805 - 5808
12	6212 R	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		Y	-0-			18
01	8014 R	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2		Y	-0-			18
02	5665	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		Y	-0-			18
03	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2		Y	-0-			18
04	6660	4421	-0-	-2239	-0-	4421 2		Y	-0-			18
*05	7214	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		Y	-0-			18
-----												
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21 1	114 9	Y	104	110 1		8
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	108	104 1		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	92 1		9
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19 1	106 9	Y	96	99 1		6
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	101 9	Y	92	94 1		4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
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	7061	PERF.	6416 - 6422
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017												
-----												
KEERAN, UNION				48452 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		10		RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6453 - 6456	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560		N	NO RPT			-0-

-----

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560  
 KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44 1	248 9	Y	225	236 1		17
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	192	188 1		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	204	205 1		20
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43 1	234 9	Y	213	221 1		12
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	61 9	Y	55	64 1		3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

-----

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

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	7	7 1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

-----

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 GBS OIL & GAS, LLC 298357  
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 PONTIAC OIL, INC. 670449  
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 GEISER OPERATING, INC. 298984  
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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 #:		RRCID -> 268084	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 5384	-	5388							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014																
-----																
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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320					CNTY: KARNES							
SYRING, R. J.		WELL #:		2	RRCID -> 134421	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12885	-	12924						
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-					70
01	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	1185	3	1	9	N	-0-					71
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					71
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	-0-					72
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					72
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					72
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					CNTY: KARNES							
HOMEYER		WELL #:		1	RRCID -> 135068	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12871	-	13514						
12	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	56	1	11136	3	Y	-0-					57
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					57
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	670	-0-	670	-0-	694	1			Y	-0-					57
05	DLQ G-10	9196	-0-	9196	-0-	9890	1	8435	3	Y	-0-					57
-----																
HOMEYER		WELL #:		2H	RRCID -> 136025	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 14289	PERF.12870	-	12970						
12	496 X	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017 - PA 02/08/17																
-----																
HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 255106	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 12929	PERF.12930	-	12975						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13182 - 13378				
M	O	GAS PROD	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	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				
12	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	924	1	4158	2	N	-0-		164
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1068	1	5105	2	N	-0-		164
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	937	1	4181	2	N	-0-		164
03	5270	X	3305	-0-	-1965	-0-	645	1	2660	2	N	-0-		164
04	5010	X	3399	-0-	-1611	-0-	605	1	2794	2	N	-0-		164
05	5270	X	3782	-0-	-1488	-0-	734	1	3048	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				
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	841	1	3784	2	N	-0-		204
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	952	1	4550	2	N	-0-		204
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	880	1	3930	2	N	-0-		204
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	996	1	4110	2	N	-0-		204
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1030	1	4754	2	N	-0-		204
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1052	1	4368	2	N	-0-		204
-----														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 2		RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13068 - 13299				
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	785	1	3530	2	N	-0-		64
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	340	1	1623	2	N	-0-		64
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	348	1	1552	2	N	-0-		64
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	545	1	2251	2	N	-0-		64
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	715	1	3300	2	N	-0-		64
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	954	1	3963	2	N	-0-		64
-----														
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 2		RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241		PERF.12988 - 14230				
12	6355	X	4352	-0-	-2003	-0-	785	1	3530	2	N	34		162
01	6355	X	5423	-0-	-932	-0-	937	1	4479	2	N	6		168
02	4900	X	4458	-0-	-442	-0-	816	1	3642	2	N	-0-		168
03	5425	X	3961	-0-	-1464	-0-	772	1	3186	2	N	3		171
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	888	1	4096	2	N	6		177
05	5425	X	4037	-0-	-1388	-0-	783	1	3250	2	N	4		181
-----														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 103874		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 13207		PERF.13005 - 15350				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

-----													
KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4247 X	3902	-0-	-345	-0-	590	1	3312	3	Y	-0-	22
01		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	596	1	3558	3	Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	3534	-0-	3534	3534	399	1	3135	3	Y	-0-	22
03	DLQ	G-10	4604	-0-	4604	8138	509	1	4095	3	Y	-0-	22
04	DLQ	G-10	4300	-0-	4300	12438	553	1	3706	3	Y	37	59
							41	9					
05	DLQ	G-10	4415	-0-	4415	16853	819	1	3596	3	Y	-0-	59
-----													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356													
12		5921 X	5514	-0-	-407	-0-	833	1	4681	3	Y	-0-	22
01		5921 X	5208	-0-	-713	-0-	747	1	4461	3	Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	4729	534	1	4195	3	Y	-0-	22
03	DLQ	G-10	5784	-0-	5784	10513	639	1	5145	3	Y	-0-	22
04	DLQ	G-10	5001	-0-	5001	15514	644	1	4316	3	Y	37	59
							41	9					
05	DLQ	G-10	3843	-0-	3843	19357	713	1	3130	3	Y	-0-	59
-----													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		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-
-----													
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													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624													
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821													
12		2077 #	1421	-0-	-656	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
01		2046 #	227	-0-	-1819	-0-	227	2			N	-0-	-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
*05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426					
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		
12	10509 X	8711	-0-	-1798	-0-	711	1	7987	2	Y	12	1 1	283
01	10571 X	10499	-0-	-72	-0-	13	9	9583	2	Y	19		302
02	10640 X	6055	-0-	-4585	-0-	21	9	5392	2	Y	-0-		302
03	11780 X	7616	-0-	-4164	-0-	663	1	6934	2	Y	3	3 1	302
04	11400 X	8787	-0-	-2613	-0-	679	1	7950	2	Y	7		309
*05	10509 X	9051	-0-	-1458	-0-	3	9	860	1	Y	2		311
						8	9	2	9				

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366					
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	13		108
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	14	9	277	2	Y	19		127
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	26	1	286	2	Y	-0-		127
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	9	367	2	Y	2		129
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	35	1	253	2	Y	7		136
*05	341 N	294	-0-	-47	-0-	2	9	28	1	Y	2		138
						8	9	2	9				

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834					
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	817	2	Y	7		89
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	8	9	843	2	Y	19		108
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	79	1	496	2	Y	-0-		108
03	899 X	95	-0-	-804	-0-	21	9	85	2	Y	2		110
04	900 X	92	-0-	-808	-0-	61	1	76	2	Y	7		117
*05	930 X	89	-0-	-841	-0-	8	1	79	2	Y	2		119
						8	9	2	9				

KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE A		WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KERR (7600)		49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KERR (7910)		49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-F		RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KERR (8200)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
RAY, GEORGE A.

49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
870311  
WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700)  
WJC, INC.  
DEBORD GAS UNIT

49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
888140  
WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

KITTY BURNS ( QUEEN CITY)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP  
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
531085  
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

12	2263 S	1878	-0-	-385	-0-	30 1	6 9	1842	2	N	5					145
01	2108 S	1627	-0-	-481	-0-	30 1	6 9	1591	2	N	5					150
02	1764 S	1133	-0-	-631	-0-	20 1	3 9	1110	2	N	3					153
03	1891 S	1365	-0-	-526	-0-	30 1	7 9	1328	2	N	6					159
04	1832 S	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	11 9	1791	2	N	10					169
*05	1551 S	1551	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	1517	2	N	4					173

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KITTY BURNS (10,400)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
WEST, CLAY

49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
453170  
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-				-0-

-----

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MASCOT OIL COMPANY 531355  
 D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

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
12	3844 X	3730	-0-	-114 B	-0-	613 1	3092 2	N	23			358
01	3813 X	3245	-0-	-568 B	-0-	25 9 406 1	2781 2	N	53	282 1		129
02	3444 X	-0-	-0-	-3444 B	-0-			N	77			206
03	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-			N	46			252
04	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N	24			276
05	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	6			282

-----

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

12	992 X	7	-0-	-985 B	-0-	1 1	6 2	N	-0-			115
01	372 X	11	-0-	-361 B	-0-	1 1 1 9	9 2	N	1	99 1		17
02	392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-			17
03	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	26			43
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			43
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			43

-----

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

12	558 #	108	-0-	-450	-0-	4 1	60 2	N	40	100 1		19
01	558 #	339	-0-	-219	-0-	44 9 17 1	287 2	N	32			51
02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	35 9 60 1	547 2	N	70	100 1		21
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	77 9 26 1	436 2	N	48			69
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	53 9 22 1	369 2	N	54			123
05	744 #	205	-0-	-539	-0-	59 9 11 1 17 9	177 2	N	15	119 1		19

-----

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 STRAND ENERGY, L.C. 824758  
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

-----

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

12	6200 X	4993	-0-	-1207 B	-0-	389 1	4545 2	N	54	184 1		85
01	5735 X	5694	-0-	-41 B	-0-	59 9 448 1	5147 2	N	90			175
02	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	99 9 314 1	4445 2	N	41			216
03	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	45 9 448 1	4699 2	N	54			270
04	5520 X	4270	-0-	-1250 B	-0-	59 9 394 1	3817 2	N	54	187 1		137
*05	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	59 9 463 1 75 9	5408 2	N	68			205

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270													
12	727 X	727	-0-	-0-	B	-0-	120	1	561	2	N	42	193
01	625 X	625	-0-	-0-	B	-0-	46	9	200	1	N	43	53
02	339 X	339	-0-	-0-	B	-0-	160	1	151	2	N	25	78
03	155 X	78	-0-	-77	B	-0-	28	9	30	1	N	20	98
04	692 X	692	-0-	-0-	B	-0-	70	1	600	2	N	20	118
*05	1844 X	1844	-0-	-0-	B	-0-	22	9	310	1	N	78	196
							86	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380													
12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

-----

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA  
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

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
12	5673 #	5013	-0-	-660	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
01	5673 #	5068	-0-	-605	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
02	4900 #	4408	-0-	-492	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
03	5425 #	4720	-0-	-705	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
04	5250 #	-0-	-0-	-5250	-0-				N	-0-			-0-
05	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-

-----

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-

-----

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

12	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1208	2	Y	61	66	1	37
						67	9							
01	1550 #	1232	-0-	-318	-0-	365	1	804	2	Y	57	50	1	44
						63	9							
02	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	378	1	1253	2	Y	57	35	1	66
						63	9							
03	3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2894	2	Y	61	89	1	38
						67	9							
04	1620 #	1531	-0-	-89	-0-	414	1	1055	2	Y	56	50	1	44
						62	9							
05	1891 #	1452	-0-	-439	-0-	386	1	1001	2	Y	59	67	1	36
						65	9							

-----

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



KULAWIK (1ST ROEDER) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LA ROSA (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LA ROSA (5300) REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5352 - 5356		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT		-0-

  

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC SCHIRMER		310674		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1355 - 1364		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-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-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	3100 N	446	-0-	-2654	15487	446 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	428	-0-	-2672	12815	428 2	Y	-0-	-0-
02	2400 N	359	-0-	-2041	10774	359 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	395	-0-	-2705	8069	395 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	533	-0-	-2467	5602	533 2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	596	-0-	-2504	3098	596 2	Y	-0-	-0-
-----									
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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			
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B	DENY	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-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
-----											
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			-0-
-----										
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----											
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016											
-----											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270		
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
SAPPINGTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178		
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-

  

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TX UNITED OPERATING, LLC		875158									
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302			
12	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-		Y	794	729	1	127
01	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-		Y	592	709	1	10
02	DLQ G-10	711	-0-	711	711	601 2	Y	100	100	1	10
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2482	1155 2	Y	560	560	1	10
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3316	700 2	Y	122	66	1	66
05	DLQ G-10	704	-0-	704	4020	420 2	Y	258	319	1	5

  

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2200 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2800	600 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	200	-0-	200	3000	200 2	Y	-0-		-0-

  

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
12	3100 N	3195	-0-	95	95	3195 2	Y	-0-		-0-
01	1044 N	949	-0-	-95	-0-	949 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200		Y	-0-		-0-

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TX UNITED OPERATING, LLC		875158										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
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
12	3100 N	3073	-0-	-27	6963	3073 2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	2749	-0-	-351	6612	2749 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612			Y	-0-			-0-
*05	5940	-0-	-0-	-5940	672			Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TX UNITED OPERATING, LLC		875158										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TX UNITED OPERATING, LLC		875158										
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	83	1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	502	502	1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	300	300	1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	400	400	1	-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TX UNITED OPERATING, LLC		875158										
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	150	50 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	175	25 2		Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



LA WARD, NORTH		//CONT.//		51109 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
GORDIN ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158 - 5162
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (4700)				51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:		5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4525 - 4616
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5504 - 5510
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	5	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	225	-0-	225	411	225	5	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	210	-0-	210	621	210	5	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	621			Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5510 - 5520
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LA WARD, NORTH (5530)			51109 432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ABACO OPERATING, LLC			000894									
BURDITT, ALLEN L.			WELL #: 7		RRCID -> 038095		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4544 - 4564	
M	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
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA WARD, NORTH (5600)			51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
GORDIN ESTATE			WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659	
M	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
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	240	-0-	240	240	240	5			Y	-0-	-0-
02	DELQ PR	485	-0-	485	725	485	5			Y	-0-	-0-
03	1035 X	310	-0-	-725	-0-	310	5			Y	-0-	-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	5			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	
M	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
-----												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
GORDIN ESTATE			WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802	
M	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
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA WARD, NORTH (5900)			51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
GORDIN ESTATE			WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906	
M	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
-----												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655  
 STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					233

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES  
 OKY INVESTMENTS, INC. 621092  
 MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				Y	-0-					67
01	1984 N	1487	-0-	-497	-0-	-0-		59	1	1295	3	Y	121	110	1	78
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		133	9	840	3	Y	88	104	1	62
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	180	3	Y	11			73
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-		97	9			Y	103	112	1	64
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-		24	1			Y	79			143
								12	9							

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK  
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590  
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 500 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
				WELL #: 1	RRCID -> 258153	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 6236	- 6254			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEALL				WELL #: 2	RRCID -> 272483	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6233	- 6255			
12	2480 N	1152	-0-	-1328	-0-	188 1	963 3	Y	1			43
01	2263 N	1609	-0-	-654	-0-	206 1	1319 3	Y	76	70	1	49
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	84 9	1402 3	Y	75	78	1	46
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	188 1	339 3	Y	14			60
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	83 9	1655 3	Y	42	65	1	37
05	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	49 1	1390 3	Y	38			75
						15 9						
						298 1						
						46 9						
						261 1						
						42 9						

HINNANT HEIRS 'A'				WELL #: 4	RRCID -> 272692	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6110	- 6199			
12	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	197 1	30596 3	Y	650	580	1	124
01	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	715 9	28068 3	Y	604	595	1	133
02	31192 X	24368	-0-	-6824	-0-	180 1	23566 3	Y	581	554	1	160
03	34534 X	24322	-0-	-10212	-0-	664 9	23387 3	Y	678	630	1	208
04	32940 X	19034	-0-	-13906	-0-	163 1	18118 3	Y	667	719	1	156
05	31496 X	19991	-0-	-11505	-0-	639 9	19232 3	Y	510	520	1	146
						189 1						
						746 9						
						182 1						
						734 9						
						198 1						
						561 9						

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 279049	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5706	- 5708			
12	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	196 1	28905 3	Y	284	265	1	55
01	23832 X	23832	-0-	-0-	-0-	312 9	23409 3	Y	221	227	1	49
02	28756 X	19816	-0-	-8940	-0-	180 1	19416 3	Y	215	205	1	59
03	31837 X	23213	-0-	-8624	-0-	243 9	22683 3	Y	310	274	1	95
04	30810 X	18238	-0-	-12572	-0-	163 1	17728 3	Y	298	324	1	69
05	29419 X	19745	-0-	-9674	-0-	237 9	19275 3	Y	247	246	1	70
						189 1						
						341 9						
						182 1						
						328 9						
						198 1						
						272 9						

LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 4114 - 4124	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1557	-0-	1557	1557	217 1	1102 2	N	-0-		-0-
							238 3					
05	14B2	EXT	1649	-0-	1649	3206	197 1	1133 2	N	-0-		-0-
							319 3					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4116 - 4124	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4169 - 4178	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148			
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
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	86	2	N	-0-			-0-
							25	3							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-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			
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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			
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 54 D	RRCID ->	090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228			
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
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			
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	961 N		-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	744 N		-0-	-0-	-744	-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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 2513 - 2523	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588	
03		0	521	-0-	521	521	108	1	322	2	N	-0-
							91	3				
*04	DELQ PR		2830	-0-	2830	3351	395	1	2002	2	N	-0-
							433	3				
05	5084		2307	-0-	-2777	574	277	1	1585	2	N	-0-
							445	3				
-----												
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-



-----									
LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
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-
-----									
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
-----									
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

-----																
LAKE PASTURE (E-293)		//CONT.//		51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-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	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	3796 - 3833				
-----																
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	INJECT		-0-	-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				
-----																
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-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				
-----																
12	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-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				
-----																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
05	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				
-----																
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 21		RRCID -> 237009		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID -> 140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 5533 - 5537	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2017											
-----											
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID -> 281753	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5643 - 5682	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----											
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.//		51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	4426 - 4436			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1189	1	1909	2	N	-0-			-0-
							409	3							
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	971	1	1973	2	N	-0-			-0-
							783	3							
02		2968 X	2624	-0-	-344	-0-	915	1	1325	2	N	-0-			-0-
							384	3							
03		3503 X	3331	-0-	-172	-0-	696	1	2061	2	N	-0-			-0-
							574	3							
04		3600 X	3553	-0-	-47	-0-	496	1	2514	2	N	-0-			-0-
							543	3							
*05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	464	1	2661	2	N	-0-			-0-
							747	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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 #:	D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2016												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1384	1	2222	2	N	-0-	-0-
						476	3					
01	4185 X	3642	-0-	-543	-0-	949	1	1928	2	N	-0-	-0-
						765	3					
02	3780 X	3456	-0-	-324	-0-	1206	1	1745	2	N	-0-	-0-
						505	3					
03	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	755	1	2238	2	N	-0-	-0-
						623	3					
04	3960 X	3605	-0-	-355	-0-	503	1	2551	2	N	-0-	-0-
						551	3					
05	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	468	1	2687	2	N	-0-	-0-
						755	3					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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 #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4368 - 4399		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1		1	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344 - 4374		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358 - 4386		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 4346 - 4376		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 4396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 4425	- 4446		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4436	- 4458		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID -> 236183	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4344	- 4377		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 57		RRCID -> 237232	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4386	- 4401		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498		
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382 - 4410		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436	
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1310	-0-	1310	1310	1310	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3297	-0-	3297	4607	3297	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3671	-0-	3671	8278	3671	3		N	-0-		-0-
*05	10850 X	2572	-0-	-8278	-0-	2572	3		N	-0-		-0-
-----												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-		-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-		-0-
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-		-0-
03	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-		-0-
*05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
02		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
03		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
*05		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4931 - 4933
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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	3123 1	N	9251 2		-0-	
						2576 3					
04	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	4493 1	N	22764 2		-0-	
						4917 3					
*05	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	3952 1	N	22675 2		-0-	
						6366 3					

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D107 H	RRCID ->	116636	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982 - 1998
M	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-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
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
LAKE PASTURE (M-318)			//CONT.//		51512 947	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 2G	RRCID ->	256104	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3180 - 3186	
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
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D 10	RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 3304 - 3321	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		3100 N	6855	-0-	3755	3755	1785	1	3629	2	N	-0-	-0-
							1441	3					
02		2800 N	4904	-0-	2104	5859	1711	1	2476	2	N	-0-	-0-
							717	3					
03		3100 N	3420	-0-	320	6179	715	1	2116	2	N	-0-	-0-
							589	3					
04		8286 X	2107	-0-	-6179	-0-	294	1	1491	2	N	-0-	-0-
							322	3					
05		2170 X	1619	-0-	-551	-0-	194	1	1113	2	N	-0-	-0-
							312	3					
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:		D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3368 - 3473	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	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								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		521 1	1543 2	N	-0-	-0-	
							430 3					
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		554 1	2806 2	N	-0-	-0-	
							606 3					
*05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-		298 1	1715 2	N	-0-	-0-	
							482 3					
-----												
T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LAKE PASTURE (M-338)				51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	108	-0-	108	B	108	15 1	76 2	N	-0-	-0-	
							17 3					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	108			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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281		
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
12	3374 X	3374	-0-	-0-		1144 1	1837 2	N	-0-	-0-
						393 3				
01	3052 X	3052	-0-	-0-		795 1	1615 2	N	-0-	-0-
						642 3				
02	2632 X	2506	-0-	-126		874 1	1265 2	N	-0-	-0-
						367 3				
03	3317 X	2287	-0-	-1030		478 1	1415 2	N	-0-	-0-
						394 3				
04	3210 X	2691	-0-	-519		376 1	1904 2	N	-0-	-0-
						411 3				
05	3317 X	2667	-0-	-650		319 1	1833 2	N	-0-	-0-
						515 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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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-



LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC KAUP UNIT				950468										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
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			
12	29512 X	25399	-0-	-4113 B	-0-	105 1	25202 2	N	84		189			
01	29512 X	24181	-0-	-5331 B	-0-	92 9								
02	25060 X	20655	-0-	-4405 B	-0-	103 1	23893 2	N	168	193 1	164			
03	27745 X	22423	-0-	-5322 B	-0-	185 9								
04	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	77 1	20514 2	N	58		222			
*05	35794 X	35794	-0-	-0- B	-0-	64 9								
						81 1	22239 2	N	94		316			
						103 9								
						136 1	34967 2	N	103	359 1	60			
						113 9								
						129 1	35416 2	N	226		286			
						249 9								
ROBINSON-SOONER SOUTH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
12	3379 X	1971	-0-	-1408 B	-0-	8 1	1928 2	N	32		127			
01	3379 X	2290	-0-	-1089 B	-0-	35 9								
02	3052 X	2448	-0-	-604 B	-0-	10 1	2236 2	N	40		167			
03	3162 X	1250	-0-	-1912 B	-0-	44 9								
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-	9 1	2415 2	N	22		189			
05	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-	24 9								
						5 1	1245 2	N	-0-		189			
								N	15		204			
								N	15	189 1	30			
LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
AURORA RESOURCES CORPORATION ARC THOMSON-BARROW				036931										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	410	330 1	221			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
LAVACA BAY (F-34)				52355 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 38				605990										
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3		N	-0-		-0-			
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-		-0-			
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	926 3	293 9	N	266	266 0	-0-			
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1168 3	190 9	N	173	173 0	-0-			
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1172 3	287 9	N	261	261 0	-0-			
*05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1168 3	318 9	N	289	289 0	-0-			
STATE TRACT 26				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
12	11191 X	10860	-0-	-331	-0-	10860 3		N	-0-		-0-			
01	11191 X	9963	-0-	-1228	-0-	9963 3		N	-0-		-0-			
02	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9140 3	20 9	N	18	18 0	-0-			
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10008 3	11 9	N	10	10 0	-0-			
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9008 3	15 9	N	14	14 0	-0-			
*05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9862 3	19 9	N	17	17 0	-0-			

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3441 X	2039	-0-	-1402	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	2661	-0-	-780	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
*05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3	N	-0-			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

12	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12221	3	352 9	N	320	320 0	-0-
01	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	12666	3	395 9	N	359	359 0	-0-
02	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	9951	3	546 9	N	496	496 0	-0-
03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11204	3	317 9	N	288	288 0	-0-
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11089	3	472 9	N	429	429 0	-0-
*05	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	10946	3	517 9	N	470	470 0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	710	3	101 9	N	92	92 0	-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1166	3	179 9	N	163	163 0	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21 9	N	19	19 0	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13 9	N	12	12 0	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	506	3	18 9	N	16	16 0	-0-
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20 9	N	18	18 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

12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	2405	3	663 9	N	603	603 0	-0-
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1288	3	384 9	N	349	349 0	-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1406	3	593 9	N	539	539 0	-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1728	3	376 9	N	342	342 0	-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1620	3	530 9	N	482	482 0	-0-
*05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1302	3	474 9	N	431	431 0	-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

12	899 X	807	-0-	-92	-0-	807	3		N	-0-		-0-
01	899 X	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-		-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1177	3	68 9	N	62	62 0	-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	3	35 9	N	32	32 0	-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	3	46 9	N	42	42 0	-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1057	3	53 9	N	48	48 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5735 #	5359	-0-	-376	-0-	4992	3	367	9	N	334	334	0			-0-
01	5735 #	5473	-0-	-262	-0-	5069	3	404	9	N	367	367	0			-0-
02	5043 R	5043	-0-	-0-	-0-	4567	3	476	9	N	433	433	0			-0-
03	4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4596	3	248	9	N	225	225	0			-0-
04	5480 R	5480	-0-	-0-	-0-	5070	3	410	9	N	373	373	0			-0-
*05	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	5007	3	450	9	N	409	409	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

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3838	3	N	214	214	0			-0-	
											235	9										
01		4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3738	3	N	226	226	0			-0-	
											249	9										
02		2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	3	N	9	9	0			-0-	
											10	9										
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03		4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	121	1	3756	3	N	373	373	0			-0-	
											410	9										
04		2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	77	1	2000	3	N	299	299	0			-0-	
											329	9										
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

12	01	02	03	04	*05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		434	X	429	-0-	-5	B	-0-	B	-0-	423	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01		465	N	369	-0-	-96	B	-0-	B	-0-	365	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02		1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03		1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04		2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*05		1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990  
 QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11090 - 11102

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
12	35309 X	33041	-0-	-2268 B	-0-	326 1	31732 3	N	894	894 0		-0-
						983 9						
01	35309 X	32078	-0-	-3231 B	-0-	326 1	30870 3	N	802	802 0		-0-
						882 9						
02	25828 X	25828	-0-	-0- B	-0-	295 1	24866 3	N	606	606 0		-0-
						667 9						
03	25760 X	25760	-0-	-0- B	-0-	326 1	24806 3	N	571	571 0		-0-
						628 9						
04	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	63 1	6253 3	N	144	144 0		-0-
						158 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	9 1	2194 2	N	-0-			-0-
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	15 1	3525 2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3071	-0-	-849	-0-	12 1	3059 2	N	-0-			-0-
03	4340 X	1029	-0-	-3311	-0-	4 1	1025 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	2287	-0-	-1913	-0-	9 1	2278 2	N	-0-			-0-
05	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	5 1	1256 2	N	-0-			-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2016	-	PLUGGED	12/05/16					

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720																
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					-0-				
-----																
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740																
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					-0-				
-----																
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051																
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982																
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					-0-				
-----																
LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627																
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-				
-----																
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468																
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390																
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016 - PLUGGED 12/05/16																
-----																
LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550																
12	3627	X	3531	-0-	-96		-0-	3521	2	10	9	N	9	68	1	113
01	4650	X	2051	-0-	-2599		-0-	2037	2	14	9	N	13			126
02	4200	X	2655	-0-	-1545		-0-	2632	2	23	9	N	21			147
03	4650	X	1963	-0-	-2687		-0-	1960	2	3	9	N	3			150
04	3420	X	2135	-0-	-1285		-0-	2131	2	4	9	N	4			154
05	3534	X	2201	-0-	-1333		-0-	2190	2	11	9	N	10			164

LIMES (WILCOX F-1)		53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
NELSON, C. S.		WELL #: 6		RRCID -> 208013		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402								
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					12
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					12
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					12

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188								
12	9630 X	9630	-0-	-0-	B	560	1	9029	2	N	37					220
01	13255 X	13255	-0-	-0-	B	400	1	12419	2	N	396	200	1			416
02	49292 X	49292	-0-	-0-	B	436	9	47025	2	N	1552	1749	1			219
03	32538 X	32538	-0-	-0-	B	560	1	31045	2	N	1030	953	1			296
04	75124 X	75124	-0-	-0-	B	1707	9	71944	2	N	2345	2302	1			339
*05	81465 X	81465	-0-	-0-	B	360	1	2701	9	N	2455	2427	1			367
						1133	9									
						600	1									
						2580	9									
						78764	2									

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
NELSON, C. S.		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WEST		WELL #:		3	RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19

LIMES (WILCOX 9500)				53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY				038889										
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	7756 - 7762		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			55

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944		
12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1219	1	10004	2	Y	225	350	1	69
						248	9							
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1252	1	7459	2	Y	221	221	1	69
						243	9							
02	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	1320	1	7973	2	Y	268	208	1	129
						295	9							
03	10509 X	6720	-0-	-3789	-0-	965	1	5603	2	Y	138	174	1	93
						152	9							
04	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	212	205	1	100
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			100

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779	
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
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	67	1	549	2	N	3		72
						3	9						
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	76	1	455	2	N	4	6 1	70
						4	9						
02	588 N	406	-0-	-182	-0-	57	1	345	2	N	4	4 1	70
						4	9						
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	67	1	386	2	N	4		74
						4	9						
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5	5 1	74
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		74

  

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10800 - 10820	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	8		130
						9	9						
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	20	1	696	2	N	6		136
						7	9						
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	4		140
						4	9						
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	20	1	681	2	N	4		144
						4	9						
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	20	1	652	2	N	12		156
						13	9						
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	N	5		161
						6	9						

  

LINKE (5900)				53745 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
POCO LLC				668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271493	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5706 - 5792	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.	13894 - 13920	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14148 - 15095	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932  
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

12	14B2 EXT	1400	-0-	1400	1400	1400	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	814	-0-	814	2214	199	1	615	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	263	-0-	263	2477	51	1	212	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	324	-0-	324	2801	37	1	287	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	250	-0-	250	3051	27	1	223	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	252	-0-	252	3303	29	1	223	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

12	11625 X	8568	-0-	-3057	-0-	1582	1	6986	2	N	-0-					-0-
01	11625 X	8825	-0-	-2800	-0-	2159	1	6666	2	N	-0-					-0-
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	1437	1	5940	2	N	-0-					-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	905	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	804	1	6664	2	N	-0-					-0-
*05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	893	1	6862	2	N	-0-					-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932									
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 - 14250		
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
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	42 1	183 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	57 1	175 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	46 1	186 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	23 1	191 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	25 1	189 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830 - 14512		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875 - 14621		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388 - 14630		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.14170 - 14622		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.13944 - 14294		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13828 - 14062		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

-----												
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932								
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.14088	- 15416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	290	-0-	290	290		290	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-		-0-
-----												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826	- 14038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963	- 14250
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	19	1	83	2	N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-	-0-
-----												
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976	- 14412
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	7564 X	5635	-0-	-1929	-0-	1041	1	4594	2	N	-0-	-0-
01	7440 X	5717	-0-	-1723	-0-	1398	1	4319	2	N	-0-	-0-
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	974	1	4023	2	N	-0-	-0-
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	569	1	4438	2	N	-0-	-0-
*04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	472	1	3910	2	N	-0-	-0-
*05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	N	-0-	-0-
-----												
WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14218	- 14252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	123	-0-	123	123	30	1	93	2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	149	5	1	21	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	26	-0-	26	175	3	1	23	2	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175				N	1	1 8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175				N	-0-		-0-
-----												
WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865	- 15337
12	15500 X	9174	-0-	-6326	-0-	1694	1	7480	2	N	-0-	-0-
01	15500 X	9889	-0-	-5611	-0-	2419	1	7470	2	N	-0-	-0-
02	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1746	1	7215	2	N	-0-	-0-
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	952	1	7424	2	N	-0-	-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	949	1	7867	2	N	-0-	-0-
*05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	999	1	7675	2	N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932							
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236 - 14266
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024 - 14902
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
RIVER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16												

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710				
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	336	1	5668	2	N	-0-	-0-
01	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	312	1	5093	2	N	-0-	-0-
02	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4655	2	N	-0-	-0-
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	297	1	4868	2	N	-0-	-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	298	1	4288	2	N	-0-	-0-
*05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3640	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978				
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-	70
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	178	1	2907	2	N	-0-	70
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	142	1	2228	2	N	-0-	70
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	142	1	2382	2	N	-0-	70
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	149	1	2144	2	N	-0-	70
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	-0-	70

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RIVER RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710				
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	N	-0-	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	-0-	-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-	-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	-0-	-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	2	N	-0-	-0-
*05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RIVER RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 206520		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684				
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	255	1	4290	2	N	-0-	-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	262	1	4272	2	N	-0-	-0-
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	238	1	3732	2	N	-0-	-0-
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	238	1	3959	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	2	N	-0-	-0-
*05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	305	1	3990	2	N	-0-	-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716	-	4730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17														
RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982	-	4986
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LIVE OAK LAKE (5000)				54144 660	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
RIVER RANCH F		WELL #:		46	RRCID ->	261828	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5022	-	5026
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOLITA (MITCHELL ZONE)				54457 513	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
STACK, B.		WELL #:		2	RRCID ->	041834	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	N/A		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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			
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
-----															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT			-0-
-----															
HYNES - SPILLER			WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
D. ROSE ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078			
12	2015	X	1841	-0-	-174	-0-	1798	2	43	9	N	39			134
01	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	1599	2	31	9	N	28			162
02	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1562	2	17	9	N	15			177
03	1829	X	1076	-0-	-753	-0-	1065	2	11	9	N	10			187
04	1770	X	1516	-0-	-254	-0-	1499	2	17	9	N	15			202
05	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1524	2	34	9	N	31	188	1	45



-----

NONNIE 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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2017 - P/A 05/17/17

-----

NONNIE 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352  
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 KWS OIL & GAS, LLC 479180  
 MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17

-----

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			219
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			219
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			219
*05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			219

-----

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
MAETZE (2600)		56638 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468															
BERGER		WELL #: 1			RRCID -> 099940			COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2605 - 2610			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	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-	
-----																	
MAETZE (3030)		56638 420			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
SALYER, MONTE C.		744530															
SALYER "A"		WELL #: 1			RRCID -> 103917			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3811			PERF. 3027 - 3030			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128								
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DIRNETT, INC. FUNK		220847		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
UNOCO HOFF, LOUIS		878420		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD		220847		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DIRNETT, INC. FUNK		220847		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			39
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			39
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	15			85
							17	9							
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	13			98
							14	9							
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	12			110
							13	9							
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	2			112
							2	9							
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	6			118
							7	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)																			
ZACHRY EXPLORATION, LLC																			
NATHO UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368																			
*12	*01	*02	*03	*04	*05	ALLOW 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
						17101 R	16451	-0-	-650	-0-	16096	2	355	9	N	323	181	1	243
						12855 R	12855	-0-	-0-	-0-	12618	2	237	9	N	215	367	1	91
						9309 R	9309	-0-	-0-	-0-	9148	2	161	9	N	146			237
						10597 R	10597	-0-	-0-	-0-	10373	2	224	9	N	204	183	1	258
						8930 R	8930	-0-	-0-	-0-	8786	2	144	9	N	131	183	1	206
						9792 R	9792	-0-	-0-	-0-	9642	2	150	9	N	136	182	1	160

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																			
TALK GAS UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656																			
12	01	02	03	04	05	ALLOW 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
						7471 #	6457	-0-	-1014	-0-	223	1	5966	2	N	244	385	1	89
											268	9							
						6975 #	6275	-0-	-700	-0-	223	1	5792	2	N	236	191	1	134
											260	9							
						6188 #	5535	-0-	-653	-0-	208	1	5105	2	N	202	197	1	139
											222	9							
						6293 #	5824	-0-	-469	-0-	222	1	5364	2	N	216	198	1	157
											238	9							
						6240 #	5609	-0-	-631	-0-	209	1	5179	2	N	201	185	1	173
											221	9							
						6448 #	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			173

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																			
GORDON TALK GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770																			
12	01	02	03	*04	05	ALLOW 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
						10815 R	10815	-0-	-0-	-0-	384	1	10275	2	N	142	199	1	136
											156	9							
						10553 R	10553	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	2	N	198	193	1	141
											218	9							
						8780 R	8780	-0-	-0-	-0-	337	1	8280	2	N	148			289
											163	9							
						10137	9702	-0-	-435	-0-	383	1	9269	2	N	45	198	1	136
											50	9							
						*04	9912	-0-	-0-	-0-	378	1	9336	2	N	180	189	1	127
											198	9							
						05	10137	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT			127

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		//CONT.//		56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475						
TALK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.				167278						
MALONE, GRACE FOX ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504	- 4547	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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-
-----										
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUDERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	201295	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3175 PERF. 2508 - 2510			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUDERSTADT		WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164 PERF. 2097 - 2100			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CORE E & P CORP.		178381										
MORRISON		WELL #:	6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261 PERF. 2678 - 2680			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202724	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2646	- 2649			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MARSHALL (FRIO VII)				57719 186	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
CORE E & P CORP.				178381								
MORRISON		WELL #:		4	RRCID -> 130897	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2984	- 2986			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MARSHALL (FRIO 3000)				57719 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
STCH		WELL #:		1	RRCID -> 205517	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3022	- 3042			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

  

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232								
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #:		1 A	RRCID -> 188647	COMPL. DATE 01/20/2002	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10088	- 10098			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ETOCO, L.P.				255133			CNTY: GOLIAD					
HEARD				1	RRCID -> 209545	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 11304	PERF.10310	- 10957			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) ETOCO, L.P. HEARD UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848			
12	6696 X	4317	-0-	-2379	-0-	791 1	3520 2	Y	5			87
01	7750 X	5179	-0-	-2571	-0-	881 1	4122 2	Y	160			247
02	DLQ G-10	693	-0-	693	693	176 9	34 9	Y	31	176 1		102
03	4900 X	4207	-0-	-693	-0-	1033 1	3152 2	Y	20			122
04	6420 X	5916	-0-	-504	-0-	22 9	4624 2	Y	50			172
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	55 9		Y	NO RPT			172
-----												
WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
-----												
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			92
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			92
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY ROBINSON-REAVES		386310 WELL #: 1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994			
12	2139 X	1630	-0-	-509	-0-	1529 2	101 9	N	92	174 1		100
01	2077 X	1945	-0-	-132	-0-	1847 2	98 9	N	89			189
02	1820 X	1667	-0-	-153	-0-	1570 2	97 9	N	88	186 1		91
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1935 2	102 9	N	93			184
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1857 2	92 9	N	84	184 1		84
*05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1881 2	101 9	N	92			176
-----												
HOFFMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030			
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202 2	17 9	N	15			52
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1585 2	23 9	N	21			73
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379 2	22 9	N	20			93
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1386 2	26 9	N	24			117
04	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1430 2	9 9	N	8			125
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1509 2	24 9	N	22			147

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
-----														
		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10080 - 10104		
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1153	2	25	9	N	23	179	1	15
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25			40
02	1204 N	928	-0-	-276	-0-	904	2	24	9	N	22			62
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22			84
04	1230 N	749	-0-	-481	-0-	719	2	30	9	N	27			111
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41			152
-----														
DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 9910 - 10210		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			60
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2			62
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	2	19	9	N	17			79
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1110	2	32	9	N	29			108
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	984	2	34	9	N	31			139
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	N	10			149
-----														
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000			PERF. 9510 - 13186		
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	Y	25	34	1	22
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	3	15	9	Y	14			36
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2267	3	43	9	Y	39	35	1	40
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	3	32	9	Y	29	37	1	32
04	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1448	3	12	9	Y	11	22	1	21
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	3	12	9	Y	11	17	1	15
-----														
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314			PERF.11233 - 11656		
12	11253 X	5982	-0-	-5271	-0-	5902	3	80	9	Y	73	96	1	56
01	11253 X	7284	-0-	-3969	-0-	7226	3	58	9	Y	53			109
02	10528 X	7394	-0-	-3134	-0-	7291	3	103	9	Y	94	97	1	106
03	11656 X	5335	-0-	-6321	-0-	5277	3	58	9	Y	53	87	1	72
04	11280 X	7936	-0-	-3344	-0-	7804	3	132	9	Y	120	100	1	92
05	8184 X	8074	-0-	-110	-0-	7967	3	107	9	Y	97	102	1	87
-----														
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10351 - 10538		
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	Y	29	72	1	18
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1765	2	90	9	Y	82			100
02	1372 N	1021	-0-	-351	-0-	936	2	85	9	Y	77	145	1	32
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	989	2	88	9	Y	80			112
04	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	1127	2	195	9	Y	177	188	1	101
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1203	2	92	9	Y	84			185
-----														
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450			PERF. 9674 - 9696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789		
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
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1863 3	37 9	Y	34	35 1		16
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767 3	35 9	Y	32	33 1		15
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1776 3	33 9	Y	30	33 1		12
03	1891 N	1404	-0-	-487	-0-	1376 3	28 9	Y	25			37
04	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1586 3	23 9	Y	21	29 1		29
05	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1588 3	26 9	Y	24	32 1		21
-----												
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766		
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	999 3	20 9	Y	18	19 1		7
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	825 3	17 9	Y	15	17 1		5
02	952 N	520	-0-	-432	-0-	510 3	10 9	Y	9	12 1		2
03	1023 N	504	-0-	-519	-0-	494 3	10 9	Y	9			11
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	712 3	11 9	Y	10	11 1		10
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	499 3	8 9	Y	7	12 1		5
-----												
WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766		
12	7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6753 3	133 9	N	121	130 1		66
01	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7241 3	145 9	N	132	134 1		64
02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7862 3	150 9	N	136	139 1		61
03	7161 X	6361	-0-	-800	-0-	6233 3	128 9	N	116			177
04	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7632 3	114 9	N	104	130 1		151
05	8866 X	6609	-0-	-2257	-0-	6503 3	106 9	N	96	141 1		106
-----												
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
-----												
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	N	5	14 1		36
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 2	6 9	N	5			41
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604 2	2 9	N	2			43
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 2	3 9	N	3			46
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572 2	2 9	N	2	13 1		35
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	582 2	2 9	N	2			37

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1017	2	59	9	N	54	99	1		25
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				25
02	980	X	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-	25	1		-0-
03	1085	X	850	-0-	-235	-0-	850	2			N	-0-				-0-
04	1050	X	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-				-0-
05	1085	X	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-				-0-
-----																
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	762	3	50	9	N	45	52	1		33
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	915	3			N	34				67
02	1288	N	934	-0-	-354	-0-	881	3	53	9	N	48	54	1		61
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	757	3	50	9	N	45	57	1		49
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	N	70	61	1		58
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	926	3	73	9	N	66	66	1		58
-----																
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
12	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	4	1		-0-
01	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	84	X	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				-0-
04	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				-0-
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3	5	1		94
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	824	2	22	9	N	20				114
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-				114
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	162	2	3	9	N	3				117
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	653	2	12	9	N	11	9	1		119
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				119
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
12	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	2193	2	46	9	N	42	51	1		118
01	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	2301	2	85	9	N	77				195
02	2380	X	1917	-0-	-463	-0-	1867	2	50	9	N	45	176	1		64
03	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	1874	2	13	9	N	12				76
04	2310	N	1805	-0-	-505	-0-	1782	2	23	9	N	21	44	1		53
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1746	2	56	9	N	51				104
-----																
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				90
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2				92
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1				93
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-				93
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				93
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2				95

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	529	2	34	9	N	31	10	1	167
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	564	2	23	9	N	21			188
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	505	2	76	9	N	69	190	1	67
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	535	2	48	9	N	44			111
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	574	2	161	9	N	146	190	1	67
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	547	2	54	9	N	49			116
-----														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020					
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	565	2	26	9	N	24	12	1	125
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	674	2	25	9	N	23			148
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	604	2	26	9	N	24			172
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	677	2	31	9	N	28			200
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	734	2	20	9	N	18	188	1	30
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	635	2	11	9	N	10			40
-----														
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899					
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	17	1	139
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	645	2	11	9	N	10			149
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	857	2	7	9	N	6			155
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	N	9			164
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13	16	1	161
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	807	2	4	9	N	4			165
-----														
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			45
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			45
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			45
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			45
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			45
-----														
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	789	2	53	9	N	48			85
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	775	2	59	9	N	54			139
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	838	2	70	9	N	64	186	1	17
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	915	2	57	9	N	52			69
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	819	2	56	9	N	51			120
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	887	2	46	9	N	42			162
-----														
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
12	589 X	289	-0-	-300	-0-	285	2	4	9	N	4	3	1	124
01	248 X	124	-0-	-124	-0-	123	2	1	9	N	1			125
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2			127
03	279 X	225	-0-	-54	-0-	219	2	6	9	N	5			132
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2	5	1	129
05	434 X	174	-0-	-260	-0-	172	2	2	9	N	2			131

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT -B-		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121		
-----														
HOFF		WELL #:		B 2		RRCID -> 216246			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311		
12	2325 X	1557	-0-	-768	-0-	1554	2	3 9	N	3		147		
01	2325 X	1506	-0-	-819	-0-	1500	2	6 9	N	5		152		
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2104	2	8 9	N	7		159		
03	2046 X	1968	-0-	-78	-0-	1943	2	25 9	N	23		182		
04	1920 X	1805	-0-	-115	-0-	1725	2	80 9	N	73	178 1	77		
05	2325 X	2091	-0-	-234	-0-	1864	2	227 9	N	206	176 1	107		
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #:		2		RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12 9	N	11		85		
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	540	2	13 9	N	12		97		
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2 9	N	2		99		
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14 9	N	13		112		
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		112		
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		112		
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #:		4		RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321		
12	3379 X	2414	-0-	-965	-0-	2379	2	35 9	N	32		151		
01	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	2660	2	34 9	N	31		182		
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2474	2	40 9	N	36	177 1	41		
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2772	2	34 9	N	31		72		
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28 9	N	25		97		
05	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	2696	2	44 9	N	40		137		
-----														
BETHKE		WELL #:		1		RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561		
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		200		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200		
-----														
CARMICHAEL		WELL #:		6		RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
HAWKINS DEEP GU		WELL #:		2		RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		18		
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-		18		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		18		
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-		18		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		18		
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		18		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219387	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10941	- 11002			
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
12	4371 X	2374	-0-	-1997	-0-		2328	2	46	9	N	42	54	1	143
01	3007 X	1870	-0-	-1137	-0-		1847	2	23	9	N	21			164
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		2860	2	29	9	N	26			190
03	3007 X	2496	-0-	-511	-0-		2427	2	69	9	N	63	181	1	72
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2811	2	28	9	N	25	50	1	47
05	3193 X	2827	-0-	-366	-0-		2809	2	18	9	N	16			63
-----															
BAMMERT A		WELL #:		1	RRCID ->	220205	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	14872	PERF.10808	- 14182			
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		785	2	7	9	N	6	15	1	112
01	775 N	771	-0-	-4	-0-		764	2	7	9	N	6			118
02	700 N	649	-0-	-51	-0-		647	2	2	9	N	2			120
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		806	2	4	9	N	4			124
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-		847	2	4	9	N	4	16	1	112
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-		866	2	4	9	N	4			116
-----															
HOFF		WELL #:		B 1	RRCID ->	220639	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ROUDON A		WELL #:		1	RRCID ->	220796	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9661	- 9964			
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1754	2	19	9	N	17			152
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		2215	2	61	9	N	55	182	1	25
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-		1574	2	9	9	N	8			33
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		2180	2	19	9	N	17			50
04	2190 X	1238	-0-	-952	-0-		1221	2	17	9	N	15			65
05	2263 X	1921	-0-	-342	-0-		1899	2	22	9	N	20			85
-----															
HOFF		WELL #:		7	RRCID ->	220803	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	12047	PERF.10588	- 11792			
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1347	2	3	9	N	3			87
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-		1131	2	8	9	N	7			94
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-		990	2	3	9	N	3			97
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-		1083	2	13	9	N	12			109
04	1110 N	1043	-0-	-67	-0-		1040	2	3	9	N	3			112
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2			N	-0-			112
-----															
ODAM		WELL #:		1	RRCID ->	221544	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	12880	PERF. 9147	- 9173			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			49
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-			49
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			49
03	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	2			N	-0-			49
04	15 N	11	-0-	-4	-0-		11	2			N	-0-			49
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-			49
-----															
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	222962	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	13756	PERF.12026	- 12072			
12	1705 X	500	-0-	-1205	-0-		491	3	9	9	N	8			87
01	1705 X	1315	-0-	-390	-0-		1267	3	48	9	N	44			131
02	1484 X	1121	-0-	-363	-0-		1079	3	42	9	N	38			169
03	1643 X	1590	-0-	-53	-0-		1556	3	34	9	N	31			200
*04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		1574	3	32	9	N	29			229
*05	1302 X	1018	-0-	-284	-0-		1018	3			N	-0-	178	1	51

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF-CALHOUN		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	124 X	91	-0-	-33	-0-	85	2	6	9	N	5			90
01	217 X	196	-0-	-21	-0-	190	2	6	9	N	5			95
02	196 X	102	-0-	-94	-0-	100	2	2	9	N	2			97
03	124 X	95	-0-	-29	-0-	92	2	3	9	N	3			100
04	180 X	177	-0-	-3	-0-	93	2	84	9	N	76	156	1	20
*05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3			23
-----														
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288					
12	6510 X	6179	-0-	-331	-0-	6135	2	44	9	N	40	172	1	25
01	6510 X	5995	-0-	-515	-0-	5940	2	55	9	N	50			75
02	5460 X	4407	-0-	-1053	-0-	4352	2	55	9	N	50			125
03	6169 X	5657	-0-	-512	-0-	5606	2	51	9	N	46			171
04	5970 X	5435	-0-	-535	-0-	5399	2	36	9	N	33	176	1	28
05	6169 X	5195	-0-	-974	-0-	5111	2	84	9	N	76			104
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434					
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	2	34	9	N	31			130
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	N	15			145
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	2	22	9	N	20			165
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	171	1	32
04	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2007	2	24	9	N	22			54
05	2201 N	1941	-0-	-260	-0-	1913	2	28	9	N	25			79
-----														
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			53
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			53
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			53
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	3	33	9	N	30			83
-----														
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936					
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			17
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			17
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			17
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			17
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			17
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			17
-----														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					
12	496 X	420	-0-	-76	-0-	403	2	17	9	N	15			79
01	496 X	484	-0-	-12	-0-	464	2	20	9	N	18			97
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	414	2	21	9	N	19			116
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	500	2	10	9	N	9			125
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	N	21			146
05	496 X	431	-0-	-65	-0-	411	2	20	9	N	18			164



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	566	3	31	9	N	28	169	1			35
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	656	3	19	9	N	17					52
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					55
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	N	5					60
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2					62
05	868 N	609	-0-	-259	-0-	609	3			N	-0-					62

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
12	558 X	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					153
01	465 X	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					153
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					153
03	527 X	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					153
04	510 X	279	-0-	-231	-0-	278	2	1	9	N	1					154
*05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					154

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	N	18					153
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	811	2	13	9	N	12					165
02	840 N	660	-0-	-180	-0-	632	2	28	9	N	25	172	1			18
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	2	11	9	N	10					28
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	763	2	22	9	N	20					48
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	763	2	46	9	N	42					90

HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		419886		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
12	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	9851	2	261	9	N	237	372	1			32
01	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9349	2	299	9	N	272	187	1			117
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	7901	2	206	9	N	187	185	1			119
03	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8579	2	228	9	N	207	184	1			142
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	7996	2	212	9	N	193	178	1			157
*05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8201	2	229	9	N	208	184	1			181

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	237	1	1125	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*02	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2568	2	200	9	N	182	182	1	-0-
03	3100 N	4431	-0-	1331	1331	1	1	4430	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2898	-0-	-102	1229	2708	2	190	9	N	173	173	1	-0-
*05	1229 N	-0-	-0-	-1229	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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														
12	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	2009	2	24	9	N	22			91
01	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	1931	2	26	9	N	24			115
02	2044 X	1673	-0-	-371	-0-	1661	2	12	9	N	11			126
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2185	2	72	9	N	65			191
*04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2134	2	65	9	N	59	177	1	73
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			73
-----														
SALVADOR OIL, LLC 744509														
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448														
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4152	2	83	9	N	75			76
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			76
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			76
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			76
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			76
-----														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
12	7130 X	5019	-0-	-2111	-0-	909	1	3975	3	N	123			219
						135	9							
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	927	1	5387	3	N	146	176	1	189
						161	9							
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	847	1	5414	3	N	131	168	1	152
						144	9							
03	6665 X	5996	-0-	-669	-0-	931	1	4931	3	N	122	163	1	111
						134	9							
*04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	910	1	5774	3	N	152	160	1	103
						167	9							
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			103
-----														
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	14			23
						15	9							
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	65	1	380	3	N	6	14	1	15
						7	9							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	6	11	1	10
						7	9							
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	324	3	N	10	12	1	8
						11	9							
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	8	10	1	6
						9	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

-----															
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CARMICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672 - 10698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CARMICHAEL			WELL #:	A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5309 - 5325			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CARMICHAEL			WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5530 - 5534			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	2317 - 2325			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)		57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226												
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 145243		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5875 - 5883				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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-
-----														
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018												
OCONNOR, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 002990		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4925 - 4935				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		617018								
O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4931 - 4948	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)				57911 572	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5632 - 5645	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		B 8	RRCID ->	158450	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5562 - 5570	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)				57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		17	RRCID ->	166958	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4497 - 4502	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1	N	-0-		-0-	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1	N	-0-		-0-	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-		-0-	
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1	N	-0-		-0-	
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	1	N	-0-		-0-	
05	1147 N	325	-0-	-822	-0-	325	1	N	-0-		-0-	
-----												
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	156615	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 4532 - 4536	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----															
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)			57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4919 - 4925				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4907 - 4913				
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	1			N	-0-			-0-
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	293	1			N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-			-0-
04		240 N	33	-0-	-207	-0-	33	1			N	-0-			-0-
05		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	1			N	-0-			-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS 'B'			WELL #: 44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4938 - 4944				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARY ELLEN OCONNOR (4175)			57911 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC			617018												
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #: E 4		RRCID -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 4144 - 4153				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556	- 4560					
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
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 2410	- 2510					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASSINGILL, S. (4600 FB B)			58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4602	- 4610					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656	- 4662					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.			802302										
STATE TRACT 150			WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340	- 9352					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	- 9722					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
HIGH ISLAND GAS LLC		385533														
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
HIGH ISLAND GAS LLC		385533														
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																
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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
-----																
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)		58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
STATE TRACT 659-L NW/4		WELL #: 3 L		RRCID -> 157076		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557														
LA QUE SE FUE		WELL #: 1		RRCID -> 148202		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1956 - 1966						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			



MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1243	1	1412	2	N	179	162 1	33
						197	9						
01	2728 X	2430	-0-	-298	-0-	1077	1	1224	2	N	117	82 1	68
						129	9						
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	2903	1	1126	2	N	237	204 1	101
						261	9						
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3005	1	1138	2	N	31	98 1	34
						34	9						
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	2164	1	1214	2	N	238	191 1	81
						262	9						
05	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	2803	1	1164	2	N	130	110 1	101
						143	9						

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	45	41 1	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	21 1	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	51 1	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24 1	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	47 1	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	27 1	57

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1384	1	1573	2	N	45	41 1	8
						50	9						
01	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	1087	1	1235	2	N	23	16 1	15
						25	9						
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1969	1	764	2	N	31	25 1	21
						34	9						
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	2545	1	964	2	N	8	24 1	5
						9	9						
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	3565	1	1999	2	N	59	47 1	17
						65	9						
*05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	3024	1	1256	2	N	22		39
						24	9						

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

12	760 N	428	-0-	-332	-0-	189	1	215	2	N	22	20 1	4
						24	9						
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	136	1	155	2	N	15	10 1	9
						17	9						
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	364	1	141	2	N	32		41
						35	9						
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	349	1	132	2	N	5	12 1	34
						6	9						
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	271	1	152	2	N	29	23 1	40
						32	9						
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	373	1	155	2	N	16	14 1	42
						18	9						

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391  
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	3100 N	1255	-0-	-1845	506	310	1	916	2	N	26	170	1		51
01	1675 N	1169	-0-	-506	-0-	29	9	831	2	N	25				76
02	924 X	723	-0-	-201	-0-	28	9	26	9	N	24				100
03	1023 N	799	-0-	-224	-0-	28	9	29	9	N	26				126
04	990 N	754	-0-	-236	-0-	726	2	28	9	N	25				151
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	731	2	26	9	N	24				175

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-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

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	1				30
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	1	9	111	2	Y	-0-				30
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	6	1	35	2	Y	-0-				30
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-				30
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-				30
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	2				32

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	621	1	2604	2	N	115	172	1		201
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	127	9	3074	2	N	50				251
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	55	9	3490	2	N	96				347
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	648	1	3706	2	N	106	171	1		282
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	106	9	4033	2	N	101	180	1		203
*05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	663	1	4166	2	N	115				318

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



-----														
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	Y	13				35
							14 9							
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	Y	15				50
							17 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	31	1		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
-----														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748														
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	47 1	560 2	Y	37				129
							41 9							
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	47 1	571 2	Y	73				202
							80 9							
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	51 1	606 2	Y	29	136	1		95
							32 9							
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	42 1	507 2	Y	46				141
							51 9							
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	54 1	624 2	Y	69				210
							76 9							
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				210
-----														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749														
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	161 1	2228 2	N	39				214
							43 9							
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	138 1	2206 2	N	43	173	1		84
							47 9							
02		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	120 1	1636 2	N	39				123
							43 9							
03		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	128 1	1112 2	N	26				149
							29 9							
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-	149	1		-0-
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1		1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	179	1	631	2	N	43					120
							47	9									
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	130	1	922	2	N	38					158
							42	9									
02		784 N	737	-0-	-47	-0-	18	1	678	2	N	37	108	1			87
							41	9									
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	31					118
							34	9									
04		1050 N	960	-0-	-90	-0-	18	1	771	2	N	155	181	1			92
							171	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					125
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					125
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	75	76	1			124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	63	1	2672	2	N	38					162
							42	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	453	1	1593	2	N	63	65	1			81
							69	9									
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	260	1	1845	2	N	44					125
							48	9									
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	2	N	70	76	1			119
							77	9									
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	2	N	56	60	1			115
							62	9									
04		2070 N	1534	-0-	-536	-0-	34	1	1438	2	N	56	83	1			88
							62	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

-----												
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	2098 N	2005	-0-	-93	-0-	408	1	1434	2	N	148	122 1
						163	9					70
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1277	2	N	77	81 1
						85	9					66
02	2268 X	1144	-0-	-1124	-0-	27	1	1006	2	N	101	
						111	9					167
03	2511 X	1196	-0-	-1315	-0-	87	1	1032	2	N	70	122 1
						77	9					115
04	2430 X	1885	-0-	-545	-0-	41	1	1767	2	N	70	100 1
						77	9					85
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	85
-----												
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724												
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	104	1	364	2	N	30	
						33	9					117
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	443	2	N	38	103 1
						42	9					52
02	1540 N	45	-0-	-1495	-0-	1	1	41	2	N	3	
						3	9					55
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	4	
						4	9					59
04	540 N	136	-0-	-404	-0-	3	1	131	2	N	2	
						2	9					61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
-----												
MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332												
12	9578	9578	-0-	-0-	-0-	635	1	8863	2	N	73	181 1
						80	9					152
01	8259	8259	-0-	-0-	-0-	484	1	7709	2	N	60	
						66	9					212
02	8755 R	8755	-0-	-0-	-0-	600	1	8091	2	N	58	
						64	9					270
03	5979 R	5979	-0-	-0-	-0-	617	1	5285	2	N	70	174 1
						77	9					166
04	9270 #	7547	-0-	-1723	-0-	572	1	6910	2	N	59	
						65	9					225
05	9703 #	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT	225
-----												
MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782				
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
		288391														
		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8 L		RRCID -> 072084		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A								
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	22	20	1			5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	15	10	1			10
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	23					33
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	30	63	1			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-

  

TRAYLOR, MAUDE		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
		288391														
		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740		
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
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	136 1	154 2	Y	31 28 1	6
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34 9	155 2	Y	21 15 1	12
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	136 1	141 2	Y	29 26 1	15
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 9	114 2	Y	74 89 1	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	364 1		Y	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	32 9		Y	-0-	-0-
						81 9				
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 159322		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45 41 1	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30 21 1	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59 51 1	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14 24 1	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59 47 1	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32 27 1	32

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9653 - 9692	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	9975 - 10032	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10	1	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	5	1	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	30	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7760 - 7790	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

  

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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
		452996										
		WELL #:	1406	RRCID ->	159444	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5168 - 5210	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MIKE STAUSS		WELL #:	26	RRCID ->	280647	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	5788 - 5795		
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	
12	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4921	1	11	9	N	10	10	1
01	6190	6190	-0-	-0-	-0-	6190	1			N	-0-		1
02	5541	5541	-0-	-0-	-0-	5539	1	2	9	N	2	3	1
03	5660	5660	-0-	-0-	-0-	5660	1			N	-0-		-0-
04	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459	1			N	-0-		-0-
*05	6957	6957	-0-	-0-	-0-	6957	1			N	-0-		-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 6456 PERF. 6322 - 6328

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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1107	1077	1	291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1060	1078	1	273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	835	725	1	383
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1012	1070	1	325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	938	1070	1	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	904	893	1	204

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M	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
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			84
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-			84
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			84
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			84
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			84
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			48
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			48
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			48
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			48
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			48
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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

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

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1907	-0-	-325	-0-	339 1	1468 2	N	91	189 1	4 8	73
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	100 9	1928 2	N	24			97
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	356 1	1518 2	N	18			115
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	26 9	2101 2	N	25			140
04	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	349 1	1597 2	N	19	2 8		157
05	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	20 9	1646 2	N	15			172
						383 1						
						28 9						
						348 1						
						21 9						
						347 1						
						17 9						

G FORCE ENERGY, LLC 292169  
 HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4989 2	29 9	N	26	96 1		22
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4997 2	7 9	N	6			28
02	4480 X	4395	-0-	-85	-0-	4382 2	13 9	N	12			40
03	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	4194 2	26 9	N	24			64
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT			64
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			64

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BRANDER, SAM H. 088618  
 SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	180 1	5814 2	Y	19	48 1		-0-
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	21 9	4641 2	Y	23			23
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	144 1	5497 2	Y	23			46
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	25 9	5209 2	Y	23	69 1		-0-
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	161 1	5193 2	Y	20			20
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	22 9		Y	NO RPT			20

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	131 1	4245 2	Y	167	77 1		104
01	2325 X	1938	-0-	-387	-0-	184 9	1770 2	Y	103	38 1		169
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	55 1	1986 2	Y	103	38 1		234
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	113 9	1786 2	Y	163	97 1		300
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	62 1	1680 2	Y	108	162 1		246
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	113 9		Y	NO RPT			246

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		//CONT.//		088618											
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	BALANCE
12		744 X	587	-0-	-157	-0-	15	1	489	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
01		744 X	475	-0-	-269	-0-	12	1	380	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
02		644 N	566	-0-	-78	-0-	15	1	468	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
03		589 N	533	-0-	-56	-0-	14	1	436	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.		088618												
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8698 - 8710		
12	6720 X	410	-0-	-6310	-0-	12	1	378	2	Y	18	101	1	156
						20	9							
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	Y	22			178
						24	9							
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	113	1	3651	2	Y	22			200
						24	9							
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	103	1	3345	2	Y	23	49	1	174
						25	9							
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	99	1	3193	2	Y	20			194
						22	9							
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			194

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8712 - 8724		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8770 - 8782		
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	115	1	3706	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1897	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1589	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #:		1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8720 - 8731				
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	96 1	417 2	2	N	6					171	
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	7 9	109 1	591 2	N	8	5	8			174	
02	448 X	382	-0-	-66	-0-	71 1	311 2	2	N	-0-					174	
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	82 1	452 2	2	N	-0-					174	
04	690 X	574	-0-	-116	-0-	102 1	470 2	2	N	2	2	8			174	
05	713 X	685	-0-	-28	-0-	2 9	118 1	561 2	N	5					179	
						6 9										
-----																
G FORCE ENERGY, LLC		292169		HERRING RANCH 67-1			WELL #:	1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1945 2	35 9	2	N	32	88	1			114	
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1671 2	42 9	2	N	38					152	
02	2492 X	1491	-0-	-1001	-0-	1465 2	26 9	2	N	24					176	
03	2759 X	1329	-0-	-1430	-0-	1293 2	36 9	2	N	33					209	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT					209	
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT					209	
-----																
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680				
12	434 X	406	-0-	-28	-0-	395 2	11 9	2	N	10					41	
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	379 2	19 9	2	N	17					58	
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	332 2	7 9	2	N	6					64	
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	393 2	10 9	2	N	9					73	
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					73	
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					73	
-----																
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
-----																
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				
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-					107	
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-					107	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-				N	-0-					107	
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-					107	
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					107	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107	

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	204 1	1851 2	N	52		242
							57 9					
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142 1	1667 2	N	44		286
							48 9					
02		1960 N	1321	-0-	-639	-0-	96 1	1174 2	N	46		332
							51 9					
03		2108 N	1376	-0-	-732	-0-	109 1	1228 2	N	35		367
							39 9					
04		1800 N	1520	-0-	-280	-0-	111 1	1355 2	N	49	186 1	230
							54 9					
*05		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	105 1	1247 2	N	65	188 1	107
							72 9					

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	509 1	4625 2	N	40		202
							44 9					
01		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	364 1	4273 2	N	61		263
							67 9					
02		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	548 1	6666 2	N	95	193 1	165
							105 9					
03		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	604 1	6817 2	N	52		217
							57 9					
*04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	487 1	5976 2	N	44	172 1	89
							48 9					
*05		4929 X	4331	-0-	-598	-0-	332 1	3968 2	N	28		117
							31 9					

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543
12		4371 #	4301	-0-	-70	-0-	243 1	3918 3	Y	127	118 1	9 8 99
							140 9					
01		4371 #	3950	-0-	-421	-0-	229 1	3587 3	Y	122	115 1	5 8 101
							134 9					
02		3948 #	3618	-0-	-330	-0-	213 1	3278 3	Y	115	111 1	3 8 102
							127 9					
03		4309 #	3165	-0-	-1144	-0-	211 1	2868 3	Y	78	117 1	6 8 57
							86 9					
04		4170 #	833	-0-	-3337	-0-	82 1	721 3	Y	27		84
							30 9					
05		4309 #	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		84



MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
G FORCE ENERGY, LLC		292169							
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033		
12	775 #	705	-0-	-70	-0-	697 2	8 9	N	7	85
01	961 #	844	-0-	-117	-0-	255 1	561 2	N	25	110
						28 9				
02	868 #	579	-0-	-289	-0-	230 1	340 2	N	8	118
						9 9				
03	961 #	878	-0-	-83	-0-	170 1	688 2	N	18	136
						20 9				
04	954 R	954	-0-	-0-	-0-	230 1	700 2	N	22	158
						24 9				
*05	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	300 1	903 2	N	12	170
						13 9				

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040				
12	4123 #	3370	-0-	-753	-0-	193 1	3121 3	Y	51	56 1	43	
						56 9						
01	4123 #	4062	-0-	-61	-0-	240 1	3758 3	Y	58	51 1	50	
						64 9						
02	3920	3778	-0-	-142	-0-	226 1	3487 3	Y	59	55 1	3 8	51
						65 9						
03	4340	4148	-0-	-192	-0-	281 1	3823 3	Y	40	58 1	5 8	28
						44 9						
04	4200	3866	-0-	-334	-0-	392 1	3455 3	Y	17			45
						19 9						
05	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			45

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
12	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
01	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
02	1624 X	941	-0-	-683	-0-	941	3	N	-0-			-0-
03	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
04	1740 X	1182	-0-	-558	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

  

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

  

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				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	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-

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	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	1	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	110	-0-	110	305	110	1	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	122	-0-	122	427	122	1	N	-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	427			N	NO RPT			-0-	
-----													
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FLINT INTERESTS, LLC		273932		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCCASKILL (LOWER WILCOX) FLINT INTERESTS, LLC SCOTT		//CONT.// 58932 085 //CONT.// 273932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 3		RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294						
M	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			
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	155 853	1 9	19106	2	N	775	735	1	274
01	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	155 712	1 9	16860	2	N	647	542	1	379
02	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	140 449	1 9	11431	2	N	408	535	1	252
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	155 470	1 9	11397	2	N	427	369	1	310
04	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	150 748	1 9	20979	2	N	680	723	1	267
*05	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	155 590	1 9	14947	2	N	536	536	1	267
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESACA RESOURCES, L.L.C. MCCASKILL		703236		WELL #: 1		RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH		859552		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
05	T. A.	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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)										//CONT.//		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										//CONT.//		859552							
HILBRICH										WELL #:		4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598					

MCCASKILL (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085									
HILBRICH-SELLERS										WELL #:		3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196					
02	14B2 EXT		-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					

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227	-0-			N	NO RPT			284					

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)										58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085									
HILBRICH-SELLER										WELL #:		3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MCFADDIN (GRETA STRINGER)										59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC										288391									
MCFADDIN										WELL #:		19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MCFADDIN (1800)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
MCFADDIN "A"

59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
879035  
WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN (1875)  
FROSTWOOD ENERGY, LLC  
MARBERRY

59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
288391  
WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1900)  
FROSTWOOD ENERGY, LLC  
MCFADDIN

59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
288391  
WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-
-----												
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-
-----												
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572				
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	154	1	83	5	N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		224 N	105	-0-	-119	-0-	42	1	2	2	N	-0-
							61	5				
03		248 N	155	-0-	-93	-0-	65	1	9	2	N	-0-
							81	5				
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-
							85	5				
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-
							79	5				



MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
OCONNOR		WELL #:		57		RRCID ->		100918		COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MCFADDIN "A"		WELL #:		43		RRCID ->		254988		COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		WELL #:		5		RRCID ->		245475		COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602					
MARBERRY "B"															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN		WELL #:		157		RRCID ->		280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630	
12	1550 #	518	-0-	-1032	-0-	337	1	181	5	N	-0-		-0-
01	527 #	138	-0-	-389	-0-	102	1	15	2	N	-0-		-0-
						21	5						
02	476 #	308	-0-	-168	-0-	124	1	9	2	N	-0-		-0-
						175	5						
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	143	1	19	2	N	-0-		-0-
						179	5						
04	510 #	330	-0-	-180	-0-	130	1	12	2	N	-0-		-0-
						188	5						
05	527 #	326	-0-	-201	-0-	75	1	82	2	N	-0-		-0-
						169	5						

MCFADDIN (2750)				59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		WELL #:		18		RRCID ->		258978		COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726					
FAGAN															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 2843 - 2853		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893		
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

  

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006	
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
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	378 1	203 5	N	-0-	-0-
01		589 N	376	-0-	-213	-0-	279 1	41 2	N	-0-	-0-
							56 5				
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	312 1	25 2	N	-0-	-0-
							440 5				
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	317 1	44 2	N	-0-	-0-
							394 5				
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	356 1	34 2	N	-0-	-0-
							516 5				
05		868 N	771	-0-	-97	-0-	177 1	195 2	N	-0-	-0-
							399 5				

  

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140	
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

  

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

FAGAN		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 3190 - 4080	
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

FAGAN		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040	
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

FAGAN		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 33		RRCID -> 256502		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-

  

MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3468 - 3477		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	367 1	197 5	N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-				-0-

  

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 972		RRCID -> 185214		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

  

MCFADDIN		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 251427		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027				
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151				
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298				
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FAGAN "A"		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		288391										
		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658	
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
12	2480 N	1280	-0-	-1200	-0-	223 1	1057 2		N	-0-			27
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123 1	972 2		N	-0-			27
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-			27
03	3100 N	4477	-0-	1377	1377	1 1	4430 2		N	42	42 1		27
						46 9							
04	3000 N	2707	-0-	-293	1084	2707 2			N	-0-			27
*05	3100 N	2030	-0-	-1070	14	2030 2			N	-0-			27
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B				CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3686 - 3690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 49	RRCID ->	074621	COMPL. DATE	12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 4332 - 4445		
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
-----												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4822 - 4828		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 4896 - 4906		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5101 - 5138		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STACY, A. D. INC.		810935										
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MCFADDIN, NORTH (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
M	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
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN, NORTH (5100)				59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:		59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5078 - 5082
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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.	1396 - 1397
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOP OP, L.L.C.		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCFADDIN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
12	1736	941	-0-	-795	-0-	170 1	771 2	N	-0-		-0-
01	2499	2499	-0-	-0-	-0-	540 1	1959 2	N	-0-		-0-
02	5237	5237	-0-	-0-	-0-	733 1	4504 2	N	-0-		-0-
03	1736	330	-0-	-1406	-0-	330 2		N	-0-		-0-
04	1680	1603	-0-	-77	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
05	1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCFADDIN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCCAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCCAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				05/02/2016					

MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCFADDIN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.				862562						
MCCAN				WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 4870	- 5752	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	527	-0-	527	1258	95 1	432 2		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1258				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1258			NO RPT	-0-

  

TOP OP, L.L.C.				862562						
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	- 5664	
M	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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. 4827	- 5735	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----														
MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AGOIL, INC.			008725											
BAUER			WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCFADDIN, NORTH (6100)			59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.			862562											
MCCAN			WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
MCFADDIN, NW. (2000)			59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCFADDIN, NW. (2090)			59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974			TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----														
MCFADDIN, N. W. (4800)			59375 540			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 61			RRCID -> 145091			COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					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		
12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	13	1	57	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	488	-0-	488	558	106	1	382	2	N	-0-			-0-
02	1021 R	463	-0-	-558	-0-	65	1	398	2	N	-0-			-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238793			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
-----														
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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 12316 - 12422						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265034	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5431 - 5436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					236
01	248 #	30	-0-	-218	-0-	23	2	7	9	N	6					242
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					242
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	54	2	124	9	N	113	328	1			27
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	99	2	24	9	N	22					49
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					49

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #:	1	RRCID ->	116318	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5651 - 5653						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3020 - 3024						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		245435		01/21/2009		4501		3008 - 3014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		245928		08/27/2013		4333		2988 - 2996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014																	

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	68	1	10808	2	N	-0-					71
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	73	1	10612	2	N	1					72
							1	9									
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	61	1	9939	2	N	3					75
							3	9									
03	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	72	1	10307	2	N	1					76
							1	9									
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					76
*05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	65	1	9245	2	N	13					89
							14	9									

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15																	

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

12		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	432	1	9492	2	N	-0-					188
01		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	433	1	8940	2	N	-0-					188
02		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	387	1	8290	2	N	-0-					188
03		9362 X	8751	-0-	-611	-0-	430	1	8321	2	N	-0-					188
04		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					188
05		9362 X	6422	-0-	-2940	-0-	319	1	6103	2	N	-0-					188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

12		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	678	1	9142	2	N	5					216
01		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	681	1	8882	2	N	6					222
02		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	611	1	8262	2	N	50					272
03		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	676	1	7956	2	N	4					276
04		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					276
05		7440 X	6601	-0-	-839	-0-	503	1	6098	2	N	-0-					276

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

12		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	73	1	11616	2	N	7					50
01		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8	9									50
02		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	67	1	10880	2	N	1					51
03		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	75	1	10778	2	N	-0-					51
04		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					51
05		9145 X	5133	-0-	-4012	-0-	36	1	5097	2	N	-0-					51

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

12	13733 X	9303	-0-	-4430 B	-0-	1291	1	8012	2	N	-0-			165
01	13206 X	7308	-0-	-5898 B	-0-	1281	1	6027	2	N	-0-			165
02	10724 X	9400	-0-	-1324 B	-0-	1170	1	8230	2	N	-0-			165
03	11780 X	8320	-0-	-3460 B	-0-	1289	1	7031	2	N	-0-			165
04	10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-					N	-0-			165
05	10416 X	6970	-0-	-3446 B	-0-	963	1	5994	2	N	12			177
						13	9							

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/06/2013

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

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			123
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			123
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			123
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			123
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			143
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2			145
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			145
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			145
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-			145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
05	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	
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	40 1	3768 2	N	60	179 1	21
						66 9					
01	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	30 1	2809 2	N	118		139
						130 9					
02	2800 X	2693	-0-	-107	-0-	30 1	2629 2	N	31		170
						34 9					
03	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	30 1	2726 2	N	12	182 1	-0-
						13 9					
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	40 1	3520 2	N	29		29
						32 9					
*05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	40 1	3921 2	N	70		99
						77 9					

MEYERSVILLE (MASSIVE III)		60934 434		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
DREIER		WELL #: 4		RRCID -> 280139		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 11294		PERF. 8386 - 8634	
12	1767 #	1225	-0-	-542	-0-	1213 2	12 9	N	11		146
01	1705 #	893	-0-	-812	-0-	837 2	56 9	N	51		197
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1376 2	11 9	N	10		207
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1541 2	13 9	N	12		219
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009 2	15 9	N	14		233
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1085 2	13 9	N	12	172 1	73

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)		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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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
-----															
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THIEME		WELL #:		1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050	-	3053	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770													
THIEME		WELL #:		3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3066	-	3068	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770													
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	145255	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3202	-	3216	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	047992	COMPL. DATE	03/11/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815				
M	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
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			1
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			1
02		112 N	37	-0-	-75	-0-	37 2	N	-0-			1
03		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2	N	-0-			1
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			1
*05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)		60936 712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
CRAIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175313		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221				
12		217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2	N	-0-			240
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	1	184	1	57
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			57
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			57

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				
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2015 - P/A 03/16/2015												

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		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				
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			26
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4	1	22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-

-----												
MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417												
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
-----												
MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723												
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			2 1	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-
-----												
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040												
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
02		0 N		-0-	-0-	-0-			15 1	N	-0-	98
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
-----												
MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723												
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294												
12		0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
01		0 #		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
04	DLQ	G-10	80	-0-	-0-	80	80	8 1	72 2	Y	-0-	137
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-	137



MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	2 1	Y	-0-		46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-		46

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10476 - 10500	
		3		116557		05/19/1985		11330			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	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-	

BENNETT STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10539 - 10582	
		5		126558		02/03/1988		10800			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	Y	-0-		28	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-		28	

MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536 - 7544
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21 1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
JANK		WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425
12	837 N	631	-0-	-206	-0-	49 1	582 2	N	-0-	270
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	47 1	571 2	N	13	173 1
						14 9				
02	756 N	584	-0-	-172	-0-	42 1	542 2	N	-0-	110
03	620 N	282	-0-	-338	-0-	22 1	260 2	N	-0-	110
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	71 1	807 2	N	21	131
						23 9				
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45 1	556 2	N	76	207
						84 9				

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017 - P/A 03/27/17

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

-----																
MINERAL, NORTH (9750)			//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE					
WOFFORD, C. J.			//CONT.//		935452											
BRASHEAR ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF. 9730 - 9760				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
-----																
SPARKMAN, PORTER			WELL #:		1WI	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480 - 2645				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
-----																
TRANS WEST OIL & GAS, INC.					864864											
ARNOLD, KARL G.			WELL #:		1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF. N/A				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	168	1		189
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	177	1		249
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	172	1		190
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172				362
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	176	1		240
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110				350
-----																
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				
12		1612 X	1508	-0-	-104 B	-64662	1483	2	25	9	N	23				97
01		1364 X	1447	-0-	83 B	-64579	1411	2	36	9	N	33				130
02		1204 X	1370	-0-	166 B	-64413	1342	2	28	9	N	25				155
03		1519 X	1416	-0-	-103 B	-64413	1408	2	8	9	N	7				162
04		1470 X	2500	-0-	1030 B	-63383	2461	2	39	9	N	35	178	1		19
05		1519 X	1718	-0-	199 B	-63184	1710	2	8	9	N	7				26

MINOAK (SLICK 7300)  
ROCK RESOURCES, INC.  
WOLTERS, R. E.

61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
722939

WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6892	-0-	-52	-0-	58 1	6676 2	N	144	196 1		165	
01	7068 X	6622	-0-	-446	-0-	158 9	6426 2	N	131	189 1		107	
02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	52 1	6089 2	N	133	186 1		54	
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	144 9	6606 2	N	191	184 1		61	
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	48 1	6416 2	N	185	183 1		63	
*05	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	146 9	6484 2	N	357	379 1		41	
						43 1							
						210 9							
						42 1							
						204 9							
						45 1							
						393 9							

MISSION RIVER  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
SCANIO/SHELTON

62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
003599

WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015

MISSION RIVER (4200)  
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.  
SCANIO/SHELTON

62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
385551

WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
SHELTON, J. ISABELLA

62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
003599

WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-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-		-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015																	

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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

SCANIO/SHELTON										WELL #: 3		RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-			

SNOWDEN, H. W.										798720							
MITCHELL -B-										WELL #: 2		RRCID -> 003421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16																	

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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53			

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296	
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014										
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCANIO/SHELTON		WELL #:		12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID ->	280581	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

12	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-	117
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	6	123
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10	1	99	2	N	1	123
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	5	128
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	7	1	73	2	N	1	128
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	2	130



OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (8300)			62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COOLEY, M.E.			WELL #:	11	RRCID ->	218789	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	8742 - 9801
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	41 1	362 2	N	4	4 1	132	
						4 9						
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	N	10		142	
						11 9						
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32 1	314 2	N	4	3 1	143	
						4 9						
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	34 1	304 2	N	1		144	
						1 9						
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	33 1	329 2	N	5	3 1	146	
						6 9						
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	315 2	N	6		152	
						7 9						

MISSION VALLEY (10,220)			62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
MISSION VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10200 - 10226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	6851 X	6308	-0-	-543	-0-	6141 2	167 9	N	152	360 1	104	
						5191 2	119 9	N	108		212	
01	6851 X	5310	-0-	-1541	-0-	3376 2	87 9	N	79	181 1	110	
						5143 2	128 9	N	116		226	
02	4144 X	3463	-0-	-681	-0-	3775 2	89 9	N	81	179 1	128	
								N	NO RPT		128	
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-							
04	6090 X	3864	-0-	-2226	-0-							
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-							

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WATTS-GISLER			573226									
WATTS-GISLER			WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	851 1	13301 3	Y	245	296 1	43	
						270 9						
01	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	859 1	14517 3	Y	270	159 1	154	
						297 9						
02	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	715 1	12715 3	Y	225	300 1	79	
						248 9						
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	809 1	14487 3	Y	227	155 1	151	
						250 9						
04	13950 X	12654	-0-	-1296	-0-	713 1	11736 3	Y	186	149 1	188	
						205 9						
05	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			Y	NO RPT		188	

DREYER, WILLIAM			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
DREYER, WILLIAM			573226									
DREYER, WILLIAM			WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	17918 X	17053	-0-	-865	-0-	996 1	15655 3	Y	365	342 1	100	
						402 9						
01	18990 X	16261	-0-	-2729	-0-	882 1	14981 3	Y	362	406 1	56	
						398 9						
02	17724 X	14978	-0-	-2746	-0-	775 1	13852 3	Y	319	281 1	94	
						351 9						
03	19623 X	18530	-0-	-1093	-0-	955 1	17193 3	Y	347	416 1	25	
						382 9						
*04	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	950 1	15731 3	Y	333	306 1	52	
						366 9						
05	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			Y	NO RPT		52	

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
OVRT-HEINOLD		WELL #:		1	RRCID -> 180862		COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	792 1	11680 3	N	140	159 1			33
01	13620 X	13409	-0-	-211	-0-	154 9	12475 3	N	137				170
02	12712 X	12258	-0-	-454	-0-	783 1	11436 3	N	127	183 1			114
03	14074 X	13796	-0-	-278	-0-	151 9	12889 3	N	131	183 1			62
04	12210 X	11852	-0-	-358	-0-	682 1	11030 3	N	102				164
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	140 9		N	NO RPT				164

OVRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 181425		COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10102 - 10178	
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	598 1	8827 3	N	153	190 1			47
01	11010 X	8555	-0-	-2455	-0-	168 9	7998 3	N	50				97
02	10276 X	9697	-0-	-579	-0-	502 1	9108 3	N	42				139
03	11377 X	11341	-0-	-36	-0-	55 9	10665 3	N	41				180
*04	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	543 1	9158 3	N	100	183 1			97
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	46 9		N	NO RPT				97

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		WELL #:		1C	RRCID -> 087841		COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2753 - 2763
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		WELL #:		2	RRCID -> 116611		COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3168 - 3171
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMETA OIL COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID -> 112990		COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	3002 - 3010
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-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COOLEY, M. E.		WELL #:	7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
DREIER		WELL #:	1	RRCID ->	280228	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8406 - 8408
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	154 1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16											

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
JACOBS, MATILDA		WELL #:	1 B	003431	03/31/1950	9504	8905 - 8955				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #:	1 A	003428	08/22/2006	10972	10094 - 10138					
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	350 1	1503 3	Y	66	250	
							73 9					
01		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	312 1	1344 3	Y	51	180 1	121
							56 9					
02		DLQ G-10	1710	-0-	1710	1710	304 1	1381 3	Y	23		144
							25 9					
03		DLQ G-10	1880	-0-	1880	3590	354 1	1451 3	Y	68		212
							75 9					
04		DLQ G-10	1629	-0-	1629	5219	292 1	1294 3	Y	39	182 1	69
							43 9					
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5219			Y	NO RPT		69

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
COOLEY, M. E.		WELL #:	1	194567	09/25/2000	11500	10142 - 10200					
12		3689 X	2270	-0-	-1419	-0-	219 1	1924 2	Y	115	19 1	187
							127 9					
01		3720 X	2525	-0-	-1195	-0-	259 1	2243 2	Y	21	91 1	117
							23 9					
02		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	250 1	2440 2	Y	55	22 1	150
							61 9					
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	336 1	3021 2	Y	23	110 1	63
							25 9					
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	407 1	4018 2	Y	26	23 1	66
							29 9					
*05		3100 N	3497	-0-	397	397	343 1	3007 2	Y	134		200
							147 9					

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JACOB														
62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
916954														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	556	1	4882	2	N	56	217	1	85
01	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	595	1	5157	2	N	29			114
02	5488 X	4969	-0-	-519	-0-	456	1	4449	2	N	58	35	1	137
03	6076 X	5403	-0-	-673	-0-	540	1	4860	2	N	3			140
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	551	1	5441	2	N	41	36	1	145
05	5797 X	5075	-0-	-722	-0-	519	1	4554	2	N	2			147
-----														
JACOB														
62157 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
916954														
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
12	1767 X	1610	-0-	-157	-0-	162	1	1424	2	N	22	13	1	129
01	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	180	1	1557	2	N	5			134
02	1652 X	1542	-0-	-110	-0-	142	1	1381	2	N	17	13	1	138
03	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	175	1	1576	2	N	9			147
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1516	2	N	23	14	1	156
05	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	164	1	1438	2	N	5			161
-----														
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
COOLEY, M. E.														
62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
531085														
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
FRIEDRICH														
62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
419886														
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737														
12	63488 X	62148	-0-	-1340	-0-	61266	2	882	9	N	802	723	1	203
01	63488 X	57602	-0-	-5886	-0-	56764	2	838	9	N	762	718	1	247
02	57064 X	50254	-0-	-6810	-0-	49544	2	710	9	N	645	714	1	178
03	62806 X	50868	-0-	-11938	-0-	50153	2	715	9	N	650	714	1	114
04	60360 X	46324	-0-	-14036	-0-	45654	2	670	9	N	609	361	1	362
05	62155 X	35914	-0-	-26241	-0-	35489	2	425	9	N	386	533	1	215
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COLETO POINT														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212														
12	5952 X	5762	-0-	-190	-0-	744	1	5018	2	N	-0-			183
01	5952 X	5842	-0-	-110	-0-	744	1	5098	2	N	-0-			183
02	5292 X	5078	-0-	-214	-0-	672	1	4406	2	N	-0-			183
03	5859 X	5610	-0-	-249	-0-	744	1	4866	2	N	-0-			183
04	5640 X	5175	-0-	-465	-0-	710	1	4465	2	N	-0-			183
05	5828 X	5048	-0-	-780	-0-	715	1	4333	2	N	-0-			183

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----												
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550												
12	1984 X	1229	-0-	-755	-0-	1218	2	11	9	N	10	105
01	1984 X	1120	-0-	-864	-0-	1109	2	11	9	N	10	115
02	1792 X	88	-0-	-1704	-0-	79	2	9	9	N	8	123
03	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	1429	2	14	9	N	13	136
04	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1271	2	9	9	N	8	144
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	144
-----												
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
12	868 X	621	-0-	-247	-0-	615	2	6	9	N	5	349
01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6340	2	9	9	N	8	357
02	1064 X	594	-0-	-470	-0-	583	2	11	9	N	10	367
03	1178 X	663	-0-	-515	-0-	649	2	14	9	N	13	380
04	6150 X	2786	-0-	-3364	-0-	2775	2	11	9	N	10	390
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT	390
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554												
12	2294 X	9	-0-	-2285	-0-	9	2			N	-0-	15
01	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			N	-0-	15
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	15
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	15
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17												
-----												
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600												
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 1 -0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/16												
-----												
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500												
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9238 X	8481	-0-	-757	-0-	513 1 165 9	7803 3	Y	150	141 1	90	
01	9060 X	8045	-0-	-1015	-0-	452 1 164 9	7429 3	Y	149	167 1	72	
02	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	502 1 183 9	8680 3	Y	166	146 1	92	
03	9362 X	8475	-0-	-887	-0-	453 1 145 9	7877 3	Y	132	158 1	66	
*04	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	516 1 161 9	8266 3	Y	146	134 1	78	
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		78	
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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												
12	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	168 1 48 9	2325 3	Y	44	56 1	8	
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	203 1 69 9	3039 3	Y	63	36 1	35	
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	169 1 55 9	2656 3	Y	50	67 1	18	
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	160 1 44 9	2537 3	Y	40	29 1	29	
*04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	172 1 54 9	2512 3	Y	49	35 1	43	
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		43	
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188												
12	8153 X	5356	-0-	-2797	-0-	329 1 99 9	4928 3	Y	90	84 1	60	
01	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	566 1 190 9	9180 3	Y	173	194 1	39	
02	8428 X	8278	-0-	-150	-0-	450 1 151 9	7677 3	Y	137	121 1	55	
03	9331 X	8798	-0-	-533	-0-	476 1 141 9	8181 3	Y	128	154 1	29	
04	8460 X	7827	-0-	-633	-0-	458 1 132 9	7237 3	Y	120	110 1	39	
05	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		39	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//												62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
VANTAGE OPERATING, LLC												882608										
ALBRECHT												WELL #:	4	RRCID ->	179346	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10282	-	10563
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										
12		1891 X	1659	-0-	-232	-0-	312 1	1341 3	N	5		100										
01		1891 X	1499	-0-	-392	-0-	252 1	1087 3	N	145	188 1	57										
02		1708 X	1399	-0-	-309	-0-	160 9	1147 3	N	-0-		57										
03		1829 X	1667	-0-	-162	-0-	252 1	1340 3	N	-0-		57										
04		1770 X	1491	-0-	-279	-0-	327 1	1216 3	N	-0-		57										
05		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	275 1		N	NO RPT		57										
ALBRECHT												WELL #:	5	RRCID ->	228590	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10688	-	10871
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67										
HOFF												WELL #:	1	RRCID ->	228641	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070	-	11090
12		3999 X	3828	-0-	-171	-0-	717 1	3083 3	N	25		213										
01		3999 X	3400	-0-	-599	-0-	28 9	2727 3	N	37	185 1	65										
02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	632 1	3055 3	N	28		93										
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	41 9	3068 3	N	49		142										
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	672 1	3589 3	N	46	165 1	23										
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	31 9		N	NO RPT		23										
SISSON GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	229832	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10572	-	10719
12		4774 X	4270	-0-	-504	-0-	790 1	3395 3	N	77		207										
01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	85 9	3707 3	N	36		243										
02		4396 X	3098	-0-	-1298	-0-	859 1	2501 3	N	43	186 1	100										
03		4867 X	4082	-0-	-785	-0-	40 9	3232 3	N	55		155										
04		4710 X	3652	-0-	-1058	-0-	550 1	2928 3	N	56	156 1	55										
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	47 9		N	NO RPT		55										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954										
COOLEY, M. E.												WELL #:	1	RRCID ->	171763	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540	-	10555
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	106	2	Y	2	2 1	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	9	104	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	12	1	114	2	Y	1	1 1	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	121	2	Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	1	1 1	-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-		-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	513	1	4507	2	Y	60	42 1	130
01	4960 X	4695	-0-	-265	-0-	66	9	4190	2	Y	20		150
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	22	9	4829	2	Y	58	45 1	163
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	495	1	4380	2	Y	23		186
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	64	9	4296	2	Y	69	46 1	209
*05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	487	1	4401	2	Y	20	188 1	41

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

12	2294 X	2179	-0-	-115	-0-	216	1	1896	2	N	61	19 1	95
01	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	67	9	1442	2	N	10		105
02	2072 X	2066	-0-	-6	-0-	166	1	1850	2	N	24	17 1	112
03	2170 X	1916	-0-	-254	-0-	11	9	1721	2	N	4		116
04	2100 X	1977	-0-	-123	-0-	190	1	1775	2	N	20	18 1	118
05	2170 X	1961	-0-	-209	-0-	26	9	1750	2	N	11		129



MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954		RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550		
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
12	1178 X	1103	-0-	-75	-0-	112 1	979 2	N	11	11 1	163
01	1116 X	881	-0-	-235	-0-	12 9	790 2	N	-0-		163
02	1120 X	748	-0-	-372	-0-	91 1	670 2	N	8	8 1	163
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	69 1	1117 2	N	-0-		163
04	1200 X	866	-0-	-334	-0-	9 9	778 2	N	8	8 1	163
*05	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	124 1	1120 2	N	-0-		163
09						79 1					
09						9 9					
09						128 1					
COOLEY, M. E.		WELL #: 14		RRCID -> 198956		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542		
12	775 X	636	-0-	-139	-0-	64 1	564 2	N	7	7 1	64
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	8 9	650 2	N	-0-		64
02	672 X	670	-0-	-2	-0-	75 1	601 2	N	6	6 1	64
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	62 1	651 2	N	-0-		64
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	7 9	634 2	N	6	6 1	64
05	713 X	702	-0-	-11	-0-	72 1	630 2	N	-0-		64
JANK		WELL #: 1		RRCID -> 200735		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860		
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	4 1	356 2	N	25		63
01	372 X	253	-0-	-119	-0-	28 9	18 9	N	16		79
02	336 X	65	-0-	-271	-0-	235 2	65 2	N	-0-		79
03	403 X	206	-0-	-197	-0-	65 2	8 9	N	7		86
04	390 X	64	-0-	-326	-0-	198 2	2 9	N	2		88
05	403 X	132	-0-	-271	-0-	62 2	14 9	N	13		101
COOLEY, M. E.		WELL #: 15		RRCID -> 203616		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514		
12	403 X	321	-0-	-82	-0-	32 1	285 2	N	4	4 1	95
01	403 X	318	-0-	-85	-0-	4 9	285 2	N	-0-		95
02	364 X	317	-0-	-47	-0-	33 1	285 2	N	3	3 1	95
03	372 X	238	-0-	-134	-0-	29 1	214 2	N	-0-		95
04	360 X	195	-0-	-165	-0-	3 9	174 2	N	3	3 1	95
05	310 X	258	-0-	-52	-0-	24 1	232 2	N	-0-		95
JANK		WELL #: 3		RRCID -> 226227		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926		
12	248 X	233	-0-	-15	-0-	18 1	216 2	N	13		195
01	279 X	184	-0-	-95	-0-	3 9	13 9	N	12		207
02	252 X	87	-0-	-165	-0-	171 2	87 2	N	-0-		207
03	279 X	179	-0-	-100	-0-	87 2	179 2	N	-0-		207
04	240 X	149	-0-	-91	-0-	1 1	148 2	N	-0-		207
05	248 X	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-		207

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	141
								98	9			
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1188	2	82
								22	9			
02		2100 N	1137	-0-	-963	-0-	-0-	101	1	982	2	115
								54	9			
03		1767 N	939	-0-	-828	-0-	-0-	92	1	832	2	49
								15	9			
04		1290 N	978	-0-	-312	-0-	-0-	88	1	869	2	52
								21	9			
*05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	779	2	122
								77	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2			152
01		512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			152
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					152
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					152
04		527 R	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			152
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417												
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	Y	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	15 1	36 2	Y	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	40 1	62 2	Y	-0-		-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 2	Y	-0-		-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	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												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 10247 - 10301												
02		44374 X	2877	-0-	-41497	-0-	2778 2	99 9	N	90	90 2	-0-
03		125054 X	111824	-0-	-13230	-0-	108402 2	3422 9	N	3111	2956 2	155
*04		DELQ PR	95772	-0-	95772	95772	92961 2	2811 9	N	2555	2443 2	267
*05		201646 X	105874	-0-	-95772	-0-	102618 2	3256 9	N	2960	2943 2	284

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704												
12		434 X	245	-0-	-189	-0-	32 1	213 9	N	194	164 1	225
01		558 X	211	-0-	-347	-0-	28 1	183 9	N	166	351 1	40
02		504 X	307	-0-	-197	-0-	63 1	244 9	N	222	174 1	88
03		558 X	301	-0-	-257	-0-	46 1	255 9	N	232	172 1	148
04		480 X	323	-0-	-157	-0-	67 1	256 9	N	233	164 1	217
*05		402 X	402	-0-	-0-	-0-	81 1	321 9	N	292	178 1	331



-----  
MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354  
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14105 X	12708	-0-	-1397	-0-	12407	2	301	9	N	274	363	1	160	
01	14105 X	10864	-0-	-3241	-0-	10625	2	239	9	N	217	184	1	193	
*02	12012 X	10929	-0-	-1083	-0-	10689	2	240	9	N	218			388	
03	13144 X	10745	-0-	-2399	-0-	10466	2	279	9	N	254	180	1	292	
04	12720 X	10652	-0-	-2068	-0-	10399	2	253	9	N	230	352	1	170	
05	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			170	

-----  
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

12	899 X	544	-0-	-355	-0-	120	1	410	2	N	13			78
01	899 X	857	-0-	-42	-0-	190	1	643	2	N	22			100
*02	924 N	669	-0-	-255	-0-	180	1	472	2	N	15			159
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	16			135
04	840 N	550	-0-	-290	-0-	130	1	410	2	N	9			144
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			144

-----  
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

12	14446 X	12180	-0-	-2266	-0-	11898	2	282	9	N	256	182	1	249
01	13919 X	11969	-0-	-1950	-0-	11709	2	260	9	N	236	367	1	118
*02	11620 X	10277	-0-	-1343	-0-	10028	2	249	9	N	226	182	1	227
03	12865 X	10801	-0-	-2064	-0-	10582	2	219	9	N	199	184	1	165
04	11940 X	10169	-0-	-1771	-0-	9952	2	217	9	N	197	179	1	183
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			183

-----  
WADI PETROLEUM, INC. 889600  
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

12	25017 X	6470	-0-	-18547	-0-	126	1	6315	2	N	26			418
01	14012 X	10670	-0-	-3342	-0-	322	1	10284	2	N	58			476
*02	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	280	1	12133	2	N	26	183	1	319
*03	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	23	1	7494	2	N	-0-			319
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1	135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

-----  
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH		62673 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
MOODY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	N/A
M	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
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1	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-

MOODY RANCH (7300)		62673 400 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
MOODY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	5412 - 5432
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
FOSTER, WM. C.		WELL #:	3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5442 - 5452
12	2976 #	1890	-0-	-1086	-0-	30 1	1860 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	40 1	2583 2	N	-0-		-0-
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	40 1	2716 2	N	-0-		-0-
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	40 1	2776 2	N	-0-		-0-
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	40 1	2706 2	N	-0-		-0-
05	3038 N	2940	-0-	-98	-0-	40 1	2900 2	N	-0-		-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627									
DENNEY		WELL #:	1	RRCID ->	163090	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2774 - 2778
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610									
		WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862 PERF. 1493 - 1506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 ROBINSON, VELMA		036548								
		WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 1327 - 1335	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552								
		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552								
		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2510 - 2526	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CALLAWAY #2		144535								
		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014																

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

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	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	8336 R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
*05	8448 R	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

12	186 N	66	-0-	-120	-0-	50	1	16	2	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	96	1	10	2	N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57	1	22	2	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-



MORALES, NORTH (WILCOX)															
GATHER PETROLEUM CORPORATION															
MOORE-STAFFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		4278 X	3394	-0-	-884	-0-	491	1	2782	2	N	110	151	1	102
							121	9							
01		5208 X	3065	-0-	-2143	-0-	444	1	2519	2	N	93			195
							102	9							
02		4704 X	2699	-0-	-2005	-0-	390	1	2212	2	N	88			283
							97	9							
03		5208 X	1881	-0-	-3327	-0-	271	1	1537	2	N	66	184	1	165
							73	9							
04		4710 X	2576	-0-	-2134	-0-	374	1	2117	2	N	77			242
							85	9							
*05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	595	1	3373	2	N	102			344
							112	9							

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)															
PETRA OLEUM CORP.															
BORCHERS, WM.															
WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900															
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-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-

MORALES, NORTH (1250)															
BRINKERHOFF OIL COMPANY															
BORCHERS, O. R. -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
BORCHERS "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)															
ACOCK OPERATING LIMITED															
E. YATES GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)		//CONT.//		62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	868 N	428	-0-	-440	-0-	40 1	28 9	360 2	N	25				147
01	1116 N	27	-0-	-1089	-0-	2 1	2 1	25 2	N	-0-				147
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	15 9	1138 2	N	14				161
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	8 1	11 9	400 2	N	10	171	1		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-				-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-				-0-

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	
12	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	679 1	72 9	12185 3	N	-0-				-0-
01	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	671 1	68 9	11197 3	N	-0-				-0-
02	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	756 1	51 9	11907 3	N	-0-				-0-
03	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	882 1	46 9	12505 3	N	-0-				-0-
04	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	774 1	101 9	11545 3	N	-0-				-0-
*05	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	881 1	54 9	12759 3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960	
12	17236 X	14445	-0-	-2791	-0-	759 1	72 9	13614 3	N	65	1	8		136
01	17236 X	13662	-0-	-3574	-0-	769 1	68 9	12825 3	N	62				198
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	740 1	51 9	11653 3	N	46	194	1		50
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	774 1	46 9	10973 3	N	42				92
04	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1069 1	101 9	15942 3	N	92				184
*05	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	990 1	54 9	14345 3	N	49	189	1		44

BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729	
12	25575 X	22681	-0-	-2894	-0-	1198 1		21483 3	N	-0-				-0-
01	25575 X	22994	-0-	-2581	-0-	1300 1		21694 3	N	-0-				-0-
02	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	1286 1		20255 3	N	-0-				-0-
03	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1492 1		21163 3	N	-0-				-0-
04	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1364 1		20339 3	N	-0-				-0-
*05	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	1452 1		21026 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	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1		143 3	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1		94 3	N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1		95 3	N	-0-				-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1		179 3	N	-0-				-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1		152 3	N	-0-				-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1		161 3	N	-0-				-0-

-----												
MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12		9021 X	6498	-0-	-2523	-0-		343 1	6155 3	N	-0-	-0-
01		8246 X	5751	-0-	-2495	-0-		325 1	5426 3	N	-0-	-0-
02		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		279 1	4392 3	N	-0-	-0-
03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-		305 1	4330 3	N	-0-	-0-
04		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-		443 1	6602 3	N	-0-	-0-
*05		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		392 1	5684 3	N	-0-	-0-
-----												
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246												
12		36115 X	28467	-0-	-7648	-0-		1503 1	26964 3	N	-0-	-0-
01		37563 X	37563	-0-	-0-	-0-		2124 1	35439 3	N	-0-	-0-
02		30230 X	30230	-0-	-0-	-0-		1805 1	28425 3	N	-0-	-0-
03		27152 X	27152	-0-	-0-	-0-		1788 1	25364 3	N	-0-	-0-
04		26680 X	26680	-0-	-0-	-0-		1677 1	25003 3	N	-0-	-0-
*05		25990 X	25990	-0-	-0-	-0-		1678 1	24312 3	N	-0-	-0-
-----												
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
12		5053 X	3958	-0-	-1095	-0-		209 1	3749 3	N	-0-	-0-
01		5053 X	4298	-0-	-755	-0-		243 1	4055 3	N	-0-	-0-
02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		230 1	3623 3	N	-0-	-0-
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		231 1	3281 3	N	-0-	-0-
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		212 1	3156 3	N	-0-	-0-
*05		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-		261 1	3784 3	N	-0-	-0-
-----												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
12		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-		364 1	6522 3	N	-0-	-0-
01		7998 X	7972	-0-	-26	-0-		451 1	7521 3	N	-0-	-0-
02		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-		422 1	6638 3	N	-0-	-0-
03		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-		488 1	6924 3	N	-0-	-0-
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		228 1	3399 3	N	-0-	-0-
*05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-		492 1	7122 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												
12		8339 X	4851	-0-	-3488	-0-		256 1	4595 3	N	-0-	-0-
01		8339 X	4844	-0-	-3495	-0-		274 1	4570 3	N	-0-	-0-
02		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		259 1	4075 3	N	-0-	-0-
03		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		223 1	3165 3	N	-0-	-0-
04		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		83 1	1242 3	N	-0-	-0-
*05		371 X	371	-0-	-0-	-0-		24 1	347 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												
12		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-		564 1	10118 3	N	-0-	-0-
01		12586 X	10524	-0-	-2062	-0-		595 1	9929 3	N	-0-	-0-
02		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-		549 1	8645 3	N	-0-	-0-
03		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-		646 1	9158 3	N	-0-	-0-
04		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-		580 1	8649 3	N	-0-	-0-
*05		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-		510 1	7386 3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.	14483 - 16275	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	1207	1	21651	3	N	19		36
01	21700 X	20260	-0-	-1440	-0-	1145	1	19109	3	N	5		41
02	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	1061	1	16708	3	N	-0-		41
03	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	1367	1	19389	3	N	-0-		41
04	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	1220	1	18195	3	N	-0-	33 1	8
*05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	1257	1	18205	3	N	5		13

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.	14655 - 15659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	1370	-0-	-1203	-0-	71	1	1282	3	Y	15		97
01	2573 X	660	-0-	-1913	-0-	37	1	609	3	Y	13		110
02	DLQ G-10	661	-0-	661	661	39	1	613	3	Y	8		118
03	DLQ G-10	2127	-0-	2127	2788	137	1	1938	3	Y	47		165
04	DLQ G-10	3142	-0-	3142	5930	194	1	2895	3	Y	48		213
05	DLQ G-10	2399	-0-	2399	8329	155	1	2244	3	Y	-0-		213

STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14600 - 16315	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6319	-0-	-346	-0-	332	1	5962	3	Y	23		120
01	6386 X	6212	-0-	-174	-0-	350	1	5848	3	Y	13		133
02	DLQ G-10	5550	-0-	5550	5550	329	1	5185	3	Y	33		166
03	DLQ G-10	6290	-0-	6290	11840	412	1	5847	3	Y	28		194
04	DLQ G-10	6126	-0-	6126	17966	384	1	5725	3	Y	15	157 1	52
05	DLQ G-10	5782	-0-	5782	23748	373	1	5399	3	Y	9		61

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	14443 - 17368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	412	1	7389	3	N	-0-		-0-
01	11160 X	4010	-0-	-7150	-0-	227	1	3783	3	N	-0-		-0-
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-		-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-		-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-		-0-
*05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15205 - 17096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13950 X	11842	-0-	-2108	-0-	625	1	11217	3	N	-0-		-0-
01	13175 X	11979	-0-	-1196	-0-	677	1	11302	3	N	-0-		-0-
02	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	641	1	10096	3	N	-0-		-0-
03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	794	1	11268	3	N	-0-		-0-
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	681	1	10146	3	N	-0-		-0-
*05	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	741	1	10733	3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)												//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												//CONT.// 665748									
THIEME GAS UNIT 1												WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14676 - 17580	
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							
12		6944 X	6286	-0-	-658	-0-	332 1	5954 3		N	-0-			-0-							
01		6944 X	6178	-0-	-766	-0-	349 1	5829 3		N	-0-			-0-							
02		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	365 1	5755 3		N	-0-			-0-							
03		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	419 1	5939 3		N	-0-			-0-							
04		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375 1	5592 3		N	-0-			-0-							
*05		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	452 1	6541 3		N	-0-			-0-							
-----																					
CUSACK GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445	
12		6417 X	5176	-0-	-1241	-0-	5176 3			N	-0-			-0-							
01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 3			N	-0-			-0-							
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3			N	-0-			-0-							
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 3			N	-0-			-0-							
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 3			N	-0-			-0-							
*05		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3			N	-0-			-0-							
-----																					
HAMILTON GAS UNIT NO 1												WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326	
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	192 1	3443 3		N	-0-			-0-							
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	206 1	3433 3		N	-0-			-0-							
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	172 1	2714 3		N	-0-			-0-							
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	257 1	3646 3		N	-0-			-0-							
04		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	105 1	1565 3		N	-0-			-0-							
*05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	195 1	2826 3		N	-0-			-0-							
-----																					
PYOTE WELL SERVICE, LLC												684431									
CUERO SWD												WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6886 - 7366	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
MORRIS DYE (2370)												62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.												667995									
HUDDLESTON, H. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 2377 - 2381	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M	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
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	82	1	194	2	Y	-0-			5
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	82	1	196	2	Y	-0-			5
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	84	1	183	2	Y	-0-			5
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	83	1	161	2	Y	-0-			5
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	-0-			5
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	20	1	53	2	Y	4			9
						4	9							

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253  
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
732075												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8370 X	8058	-0-	-312	-0-	601	1	7424	3	Y	30	55
						33	9					
01	8370 X	6278	-0-	-2092	-0-	598	1	5652	3	Y	25 56 1	24
						28	9					
02	6356 X	6299	-0-	-57	-0-	565	1	5690	3	Y	40	64
						44	9					
03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	804	1	7451	3	Y	90 127 1	27
						99	9					
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	920	1	6007	3	Y	79	106
						87	9					
*05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	1545	1	6463	3	Y	47	153
						52	9					
CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734												
12	7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	592	1	5273	3	N	21	150
						23	9					
01	5890 X	5505	-0-	-385	-0-	970	1	4501	3	N	31	181
						34	9					
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1059	1	4289	3	N	27	208
						30	9					
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1029	1	4824	3	N	65 178 1	95
						72	9					
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	987	1	4408	3	N	69	164
						76	9					
05	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	1029	1	4295	3	N	26	190
						29	9					
CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226												
12	4681 X	3654	-0-	-1027	-0-	601	1	2990	3	Y	57	119
						63	9					
01	4402 X	3568	-0-	-834	-0-	598	1	2920	3	Y	45 114 1	50
						50	9					
02	3360 X	1661	-0-	-1699	-0-	439	1	1200	3	Y	20	70
						22	9					
03	3720 X	94	-0-	-3626	-0-	66	1	27	3	Y	1 60 1	11
						1	9					
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	11
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	11
MOUNT LUCAS (1200)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
HOLMAN CARTWRIGHT												
63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124 - 2145		
M	O	GAS	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2102 - 2128	
12	3100 N	5825	-0-	2725	7248	592	1	5233	3	N	-0-
01	8277 X	1029	-0-	-7248	-0-	214	1	815	3	N	-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-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	
12	3324 R	3324	-0-	-0-	-0-	946	1	1640	3	N	78
						738	9				
01	3038 #	3020	-0-	-18	-0-	918	1	1490	3	N	95
						612	9				
02	3472 #	2510	-0-	-962	-0-	855	1	1157	3	N	182
						498	9				
03	3844 #	2511	-0-	-1333	-0-	798	1	1222	3	N	77
						491	9				
*04	3720 #	1914	-0-	-1806	-0-	751	1	753	3	N	84
						410	9				
05	3317 #	682	-0-	-2635	-0-	159	1	119	3	N	87
						404	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	
12	3410	3372	-0-	-38	-0-	601	1	2688	3	N	122
						83	9				
01	3410	3172	-0-	-238	-0-	598	1	2488	3	N	200
						86	9				
02	2940	2798	-0-	-142	-0-	586	1	2102	3	N	119
						110	9				
03	3273	3273	-0-	-0-	-0-	804	1	2385	3	N	195
						84	9				
04	3150	1938	-0-	-1212	-0-	604	1	1259	3	N	87
						75	9				
05	3255	-0-	-0-	-3255	-0-					N	87



MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625									
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016											

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RISER, E. L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RISER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
12	15655 X	13308	-0-	-2347	-0-	12920	2	388	9	N	353	362	1	138
01	14973 X	12898	-0-	-2075	-0-	12550	2	348	9	N	316	362	1	92
02	13496 X	11637	-0-	-1859	-0-	11270	2	367	9	N	334	179	1	247
03	14942 X	11333	-0-	-3609	-0-	10963	2	370	9	N	336	360	1	223
04	13800 X	9396	-0-	-4404	-0-	9180	2	216	9	N	196	180	1	239
05	13299 X	9190	-0-	-4109	-0-	8969	2	221	9	N	201	360	1	80

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		
RISER, E. L.		WELL #:		102242		N/A				12516		9361 - 9513		
12	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	295	1	3162	2	Y	-0-			181
01	4402 X	2553	-0-	-1849	-0-	281	1	2263	2	Y	8	162	1	27
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	2	Y	-0-			27
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	-0-			27
04	7800 X	919	-0-	-6881	-0-	156	1	763	2	Y	-0-			27
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			27

ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		2		111042		05/16/2000		11500		9331 - 9348				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	1			4
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	9	23	2	Y	1	2	1	3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	9	26	2	Y	-0-			3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	1	2	1	2
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	1			3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			Y	NO RPT			3

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)																
WAGNER OIL COMPANY																
RISER, E. L.																
63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
891175																
WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)																
WAGNER OIL COMPANY																
ARCO SANGER ESTATE																
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
891175																
WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		3658 X	3470	-0-	-188	-0-	290	1	3108	2	Y	65				196
							72	9								
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	367	1	2952	2	Y	86	137	1		145
							95	9								
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	471	1	2515	2	Y	63				208
							69	9								
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	582	1	2064	2	Y	86	143	1		151
							95	9								
04		5970 X	2710	-0-	-3260	-0-	449	1	2196	2	Y	59				210
							65	9								
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				210

SANGER ESTATE																
WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		2639 N	1608	-0-	-1031	-0-	134	1	1441	2	Y	30				75
							33	9								
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	934	2	Y	28	50	1		53
							31	9								
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	562	2	Y	14				67
							15	9								
03		717 X	717	-0-	-0-	-0-	152	1	540	2	Y	23	44	1		46
							25	9								
04		3000 X	778	-0-	-2222	-0-	129	1	630	2	Y	17				63
							19	9								
05		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				63

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)																
FIELD PETROLEUM CORP.																
DOUGHERTY-STRIEBECK																
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
266906																
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		5332 #	43	-0-	-5289	-0-	43	2			N	-0-				102
01		5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				102
02		4564 #	75	-0-	-4489	-0-	75	2			N	-0-				102
03		5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-				102
04		2160 #	66	-0-	-2094	-0-	66	2			N	-0-				102
*05		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				102

MUDHILL (HOCKLEY)																
GATHER PETROLEUM CORPORATION																
MITCHELL																
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE																
292850																
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		2015 #	367	-0-	-1648	-0-	367	2			N	-0-				214
01		496 #	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-				214
02		476 #	166	-0-	-310	-0-	166	2			N	-0-				214
03		527 #	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-				214
04		510 #	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-				214
05		372 #	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-				214

-----												
MURPHY L. (3400 MIOCENE)			63943 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215									
WOOD, L. EST.			WELL #: 3		RRCID -> 173631			COMPL. DATE 03/17/1999			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2017 - P/A 05/09/17									
-----												
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	
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1B		RRCID -> 225504			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821	
-----												
12	3596	X	1381	-0-	-2215	-0-	203 1	1178 2	N	-0-		-0-
01	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	236 1	2118 2	N	-0-		-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	226 1	1787 2	N	-0-		-0-
03	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	224 1	1668 2	N	-0-		-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	227 1	1486 2	N	-0-		-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 225506			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124	
-----												
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	262 1	1522 2	N	-0-		-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	229 1	2047 2	N	-0-		-0-
02	2016	N	1732	-0-	-284	-0-	194 1	1538 2	N	-0-		-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	241 1	1800 2	N	-0-		-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	223 1	1464 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
-----												
12	1426	X	1129	-0-	-297	-0-	1129 2		N	-0-		167
01	2201	X	1067	-0-	-1134	-0-	1067 2		N	-0-		167
02	1988	X	1234	-0-	-754	-0-	1234 2		N	-0-		167
03	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1289 2		N	-0-		167
04	1170	X	744	-0-	-426	-0-	716 2	28 9	N	25		192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192
-----												
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	
-----												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		//CONT.//		64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209								
BURES		WELL #:		1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 - 4384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	723	2	45	9	N	41	172 1	224
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34		258
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	789	2	40	9	N	36		294
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	690	2	42	9	N	38		332
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	641	2	39	9	N	35	174 1	193
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		193

  

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9177 - 9894	
12	2945 N	2943	-0-	-2	-0-	2874	2	69	9	Y	63		120
01	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2884	2	87	9	Y	79		199
02	2772 N	2771	-0-	-1	-0-	2714	2	57	9	Y	52		251
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	Y	67	190 1	128
04	2880 N	2871	-0-	-9	-0-	2814	2	57	9	Y	52		180
05	3069 N	2928	-0-	-141	-0-	2882	2	46	9	Y	42		222

  

DIMON SWD				WELL #:	1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	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				
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
12		12095	-0-	-0-	-0-	11839	2	256	9	N	233	178	1	211
01		12376	-0-	-0-	-0-	12053	2	323	9	N	294	355	1	150
02		11453	-0-	-0-	-0-	11170	2	283	9	N	257	181	1	226
03		12607	-0-	-0-	-0-	12274	2	333	9	N	303	366	1	163
04		12058	-0-	-0-	-0-	11746	2	312	9	N	284	184	1	263
05		11966	NO RPT	-0-	-11966	-0-				N	NO RPT			263

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				
12	155 N	213	-0-	58 B	-58855	213	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	371	-0-	30 B	-58825	371	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86 B	-58825	110	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	538	-0-	321 B	-58504	538	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	372	-0-	12 B	-58492	372	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	412	-0-	288 B	-58204	412	2			Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 242929		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15822		PERF.14266 - 15110				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RUEBUSH		WELL #: 1		RRCID -> 240422		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14628 - 14634				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017 - P/A 05/15/17

-----															
NOMECO (4250 FRIO)															
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.															
WELDER, MINNIE S. EST															
65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
194215															
WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NOMECO (4360 FRIO)															
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.															
WELDER, M. S. EST.															
65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
194215															
WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
NOODLERONI (FRIO)															
VAQUERO OPERATING															
FRANEK															
65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
882776															
WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORBEE (GEOLOGIC)															
ENCO EXPLORATION COMPANY															
BROWN UNIT															
65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
251883															
WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760															
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
-----															
NORBEE (HOCKLEY 3700)															
ENCO EXPLORATION COMPANY															
TRIAL															
65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
251883															
WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641															
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MRS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867															
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																
NORBEE (LULING, 1ST)			65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
BROWN GAS UNIT #1			WELL #: 1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227						
M	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
-----																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
NORBEE (MACKHANK)			65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
HYDROCARBON HORIZONS, INC.			421163													
BROWN GAS UNIT #1			WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
NORBEE (SLICK)			65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
BROWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346						
M	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
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
NORBEE (3400)			65916 900		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883													
SEALE			WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377						
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
-----																
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
02		28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04		29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BROWN H			WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237						
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
-----																
12		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
02		56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
05		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
-----																
QUAIL RIDGE			WELL #: 1		RRCID -> 280341		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260						
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
-----																
12		14353	10533	-0-	-3820 B	37121	10533	3			N	-0-				38
01		14353	8462	-0-	-5891 B	31230	8462	3			N	-0-				38
02		12740	6384	-0-	-6356 B	24874	6384	3			N	-0-				38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				24874										
03		12669	2898	-0-	-9771 B	15103	2898	3			N	-0-				38
04		3504	1652	-0-	-1852 B	13251	1652	3			N	-0-				38
05		10540	3736	-0-	-6804 B	6447	3736	3			N	-0-				38

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

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
12		7843	4598	-0-	-3245	-0-	253	1	4345	3	N	-0-				-0-
01		7843	3254	-0-	-4589	-0-	232	1	3022	3	N	-0-				-0-
02		1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	129	1	1736	3	N	-0-				-0-
03		2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	N	-0-				-0-
04		2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	3	N	-0-				-0-
*05		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1506	3	N	-0-				-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

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
12		0	1719	-0-	1719 B	12384	1719	3			N	-0-				-0-
01		0 N	2036	-0-	2036 B	14420	2036	3			N	-0-				-0-
02		7000 N	1684	-0-	-5316 B	9104	1684	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			9104											
03		7750 N	1822	-0-	-5928 B	3176	1822	3			N	-0-				-0-
04		4796 N	1620	-0-	-3176 B	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
05		1767 N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-				-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

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
12		744 N	593	-0-	-151 B	-0-	33	1	560	3	N	-0-				-0-
01		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	31	1	399	3	N	-0-				-0-
02		504 N	395	-0-	-109 B	-0-	27	1	368	3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	26	1	432	3	N	-0-				-0-
04		429 N	429	-0-	-0 B	-0-	26	1	403	3	N	-0-				-0-
05		434 N	318	-0-	-116 B	-0-	22	1	296	3	N	-0-				-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185

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
12		0	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	11270	03/26/2016									

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883  
 BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

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
12		110 N	25	-0-	-85 B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04		47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
*05		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	3			N	-0-				-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

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
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
COWRIE ENERGY LLC 183056  
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 X	1069	-0-	-295	-0-	999	2	70	9	N	64	188 1	2
01	1240 X	1220	-0-	-20	-0-	1186	2	34	9	N	31		33
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1246	2	58	9	N	53		86
03	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1296	2	61	9	N	55		141
04	1320 X	1318	-0-	-2	-0-	1267	2	51	9	N	46	187 1	-0-
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	4354	2	50	9	N	45		298
01	4712 X	4460	-0-	-252	-0-	4406	2	54	9	N	49	185 1	162
02	4256 X	4009	-0-	-247	-0-	3963	2	46	9	N	42		204
03	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	4302	2	55	9	N	50		254
04	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4191	2	42	9	N	38		292
*05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4414	2	51	9	N	46	182 1	156

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 X	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-		-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		-0-
02	476 X	74	-0-	-402	-0-	74	2			N	-0-		-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		-0-
04	630 X	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-		-0-
05	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	1218	-0-	-394	-0-	1211	2	7	9	Y	6		143
01	1674 X	1080	-0-	-594	-0-	1072	2	8	9	Y	7		150
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1156	2	2	9	Y	2		152
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2586	1427	2	1	9	Y	1		153
04	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3650	1062	2	2	9	Y	2		155
05	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4743	1090	2	3	9	Y	3		158

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	81	59	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ARCADIA OPERATING, LLC		028734															
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082									
M	O	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		
12	6417 X	5977	-0-	-440	-0-	5944	2	33	9	N	30				240		
01	6417 X	6253	-0-	-164	-0-	6218	2	35	9	N	32				272		
02	5796 X	5707	-0-	-89	-0-	5673	2	34	9	N	31	201	1		102		
03	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	6076	2	35	9	N	32				134		
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5977	2	29	9	N	26				160		
05	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5847	2	30	9	N	27				187		
REMMERS (DEEP)										WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				40		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				40		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				40		
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				40		
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				40		
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				40		
REMMERS (DEEP)										WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496	
12	38657 X	27061	-0-	-11596	-0-	27061	2			N	-0-	192	1		34		
01	36456 X	25219	-0-	-11237	-0-	25212	2	7	9	N	6				40		
02	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	20646	2	54	9	N	49				89		
*03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22039	2	7	9	N	6				95		
*04	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	19565	2	37	9	N	34				129		
*05	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	16470	2	11	9	N	10				139		
REMMERS (DEEP)										WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
NORDHEIM, SW. (12,750)										65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC										028734							
REMMERS (DEEP)										WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
NORMANNA (CONSOLIDATED)										66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.										010074							
SHEIVES, A. L.										WELL #: 3		RRCID -> 229143		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36		

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898 - 8904
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----												
H & P EXPLORATION CO.				341526								
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220
12	2790 X	2138	-0-	-652	-0-	310 1	1828 2	N	-0-			255
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	310 1	2844 2	N	59			314
						65 9						
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	280 1	2950 2	N	42	162 1		194
						46 9						
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	300 1	2687 2	N	23			217
						25 9						
*04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	300 1	2949 2	N	-0-			217
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			217
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
SPINDLETOP		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	49B						CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----												
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074								
DUTY		WELL #:		2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614 - 2619
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUTY		WELL #:		1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461 - 2467
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
NORMANNA, S. (2050)			66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861									
MALONE, SID			WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2040 - 2046	
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
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCOTT RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2010 - 2018	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGUFFIN, JOE S. INC.			549895		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2055 - 2060	
SCOTT			WELL #: 3									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	2542 #	2431	-0-	-111	-0-	2431	2		N	-0-		184
01	2542 #	2536	-0-	-6	-0-	2514	2	22 9	N	20	1 8	203
02	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-		203
03	2418 #	1959	-0-	-459	-0-	1918	2	41 9	N	37		240
04	2460 #	2142	-0-	-318	-0-	2142	2		N	-0-		240
05	2542 #	2233	-0-	-309	-0-	2233	2		N	-0-		240
-----												
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862	
WOODRUFF			WELL #: 1									
12	2077	538	-0-	-1539	-0-	210	1	328 2	N	-0-		70
01	2077	651	-0-	-1426	-0-	140	1	511 2	N	-0-		70
02	840 #	53	-0-	-787	-0-	20	1	33 2	N	-0-		70
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	270	1	519 2	N	-0-		70
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	180	1	4253 2	N	-0-		70
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
-----												
RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
WOODRUFF			WELL #: 3									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

NURSERY (2800)  
CAMOIL, INC.  
WEST

66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
127449  
WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-

NURSERY (3100)  
CML EXPLORATION, LLC  
VILLAFRANCA

66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
120648  
WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NURSERY (3400)  
GARRISON LTD.  
KOHUTEK

66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
295861  
WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-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-

KOHUTEK "B"

WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440)  
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.  
VILLAFRANCA

66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
257172  
WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			N NO RPT				-0-

NURSERY (3500)  
BLUE WING ENERGY, INC.  
M.D.J.

66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
076791  
WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----														
NURSERY (3500)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
LEE 681459														
WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
NURSERY, S. (1000)														
CAMOIL, INC. 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
WEST, JOHN 127449														
WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A														
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
NURSERY, S. (3560)														
COX & COX PRODUCTION CO. 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
FISHBECK GAS UNIT 183232														
WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1910			N	NO RPT			-0-
-----														
NURSERY, S. (3625)														
HACK'S OIL & GAS COMPANY 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 342312														
WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55			N	NO RPT			-0-
-----														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC														
HAYNES G.U. 802627														
WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-



OAKVILLE (MID WILCOX 9200)													CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BARTLETT														
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12	1705 X	1411	-0-	-294	-0-	203 1	1198 2	1198 2	N	9	140 1	140 1	28	
01	1674 X	821	-0-	-853	-0-	10 9	688 2	688 2	N	-0-			28	
02	1428 X	937	-0-	-491	-0-	133 1	773 2	773 2	N	-0-			28	
03	1581 X	942	-0-	-639	-0-	164 1	797 2	797 2	N	-0-			28	
04	1530 X	735	-0-	-795	-0-	145 1	615 2	615 2	N	8	8 8	8 8	28	
05	1426 X	933	-0-	-493	-0-	111 1	793 2	793 2	N	-0-			28	
						9 9								
						140 1								
HOWARD, V. B.													CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564														
12	1953 X	1709	-0-	-244	-0-	246 1	1453 2	1453 2	N	9	9 8	9 8	125	
01	1953 X	1682	-0-	-271	-0-	10 9	1407 2	1407 2	N	4	4 8	4 8	125	
02	1680 X	1072	-0-	-608	-0-	271 1	881 2	881 2	N	4	4 8	4 8	125	
03	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	4 9	1104 2	1104 2	N	57			182	
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	187 1	1461 2	1461 2	N	5	3 8	3 8	184	
05	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	200 1	1433 2	1433 2	N	1	1 8	1 8	184	
						63 9								
						265 1								
						6 9								
						253 1								
						1 9								
HINES													CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370														
12	1767 X	1326	-0-	-441	-0-	188 1	1112 2	1112 2	N	24	185 1	185 1	43	
01	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	26 9	1096 2	1096 2	N	-0-			43	
02	1428 X	874	-0-	-554	-0-	211 1	721 2	721 2	N	-0-			43	
03	1581 X	1373	-0-	-208	-0-	153 1	1128 2	1128 2	N	37			80	
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	204 1	1051 2	1051 2	N	2	2 8	2 8	80	
05	1333 X	1218	-0-	-115	-0-	41 9	1006 2	1006 2	N	30			110	
						190 1								
						2 9								
						179 1								
						33 9								
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)													CNTY: LIVE OAK	
KEY ENERGY SERVICES, LLC														
QVS														
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
INLAND OCEAN, INC.														
WEST														
WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SJI				WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 - 8736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7688 X	6953	-0-	-735	-0-	620 1	6162 2	N	155			230
							171 9						
01		7688 X	5549	-0-	-2139	-0-	540 1	4851 2	N	144	191 1		183
							158 9						
02		6300 X	4215	-0-	-2085	-0-	540 1	3539 2	N	124	188 1		119
							136 9						
03		6975 X	5488	-0-	-1487	-0-	500 1	4843 2	N	132			251
							145 9						
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	600 1	6004 2	N	199	189 1		261
							219 9						
05		6944 X	5610	-0-	-1334	-0-	580 1	4865 2	N	150	196 1		215
							165 9						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #:		1		RRCID ->		100766		COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594	
12		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	271 1	2689 2	N	33			215
							36 9						
01		2170 X	2079	-0-	-91	-0-	270 1	1757 2	N	47			262
							52 9						
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	313 1	1931 2	N	44			306
							48 9						
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	380 1	2945 2	N	69			375
							76 9						
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	285 1	2676 2	N	44	178 1		241
							48 9						
*05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	373 1	3499 2	N	84	178 1		147
							92 9						
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #:		2		RRCID ->		102246		COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:		5		RRCID ->		141656		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999	
12		1054 X	984	-0-	-70	-0-	920 2	64 9	N	58			164
01		992 X	874	-0-	-118	-0-	794 2	80 9	N	73			237
02		896 X	744	-0-	-152	-0-	689 2	55 9	N	50	183 1		104
03		992 X	915	-0-	-77	-0-	836 2	79 9	N	72			176
04		960 X	863	-0-	-97	-0-	801 2	62 9	N	56			232
05		992 X	677	-0-	-315	-0-	637 2	40 9	N	36	177 1		91
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:		3		RRCID ->		144503		COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895	
12		1705 X	1482	-0-	-223	-0-	1423 2	59 9	N	54			175
01		1705 X	1455	-0-	-250	-0-	1410 2	45 9	N	41	171 1		45
02		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1340 2	41 9	N	37			82
03		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1479 2	51 9	N	46			128
04		1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1392 2	41 9	N	37			165
05		1519 X	1290	-0-	-229	-0-	1255 2	35 9	N	32			197

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12861 2	135 9	N	123	179 1	312
01		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11731 2	123 9	N	112	184 1	240
02		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	10973 2	141 9	N	128		368
03		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12132 2	132 9	N	120	189 1	299
04		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11023 2	165 9	N	150		449
*05		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	10961 2	92 9	N	84	182 1	351
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726												
12		2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2042 2	97 9	N	88		202
01		5270 X	2389	-0-	-2881	-0-	2299 2	90 9	N	82	183 1	101
02		4760 X	2268	-0-	-2492	-0-	2174 2	94 9	N	85		186
03		5270 X	2188	-0-	-3082	-0-	2103 2	85 9	N	77	182 1	81
04		2310 X	2105	-0-	-205	-0-	2036 2	69 9	N	63		144
05		2511 X	2115	-0-	-396	-0-	2023 2	92 9	N	84		228
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780												
12		3348 X	2824	-0-	-524	-0-	255 1	2534 2	N	32	155 1	141
							35 9					
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	251 1	1627 2	N	53		194
							58 9					
02		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	213 1	1313 2	N	36		230
							40 9					
03		2821 X	1310	-0-	-1511	-0-	146 1	1131 2	N	30		260
							33 9					
04		2730 X	2589	-0-	-141	-0-	245 1	2297 2	N	43		303
							47 9					
05		2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	154 1	1445 2	N	29	184 1	148
							32 9					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098												
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440												
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748			
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
12		4092 X	1933	-0-	-2159	-0-	244 1	1682 3	N	6			246
							7 9						
01		4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	312 1	2627 3	N	3	103 1		146
							3 9						
02		4004 X	3127	-0-	-877	-0-	320 1	2788 3	N	17			163
							19 9						
03		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	535 1	5416 3	N	33			196
							36 9						
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	514 1	5194 3	N	54	4 8		246
							59 9						
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			246
-----													
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677			
12		182 X	182	-0-	-0-	-0-	23 1	159 3	N	-0-			79
							11 1	90 3	N	-0-			79
01		101 X	101	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-			79
							9 1	92 3	N	-0-			79
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	27 1	272 3	N	-0-			79
									N	NO RPT			79
03		465 X	101	-0-	-364	-0-							79
													79
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-							79
													79
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							79
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024			
12		744 X	700	-0-	-44	-0-	81 1	558 3	N	55	4 8		182
							61 9						
01		713 X	637	-0-	-76	-0-	64 1	540 3	N	30	183 1		29
							33 9						
02		784 X	577	-0-	-207	-0-	55 1	480 3	N	38			67
							42 9						
03		868 X	714	-0-	-154	-0-	54 1	551 3	N	99			166
							109 9						
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	53 1	538 3	N	133	187 1		112
							146 9						
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			112
-----													
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668			
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	16 1	164 3	N	73	195 1		72
							80 9						
01		218 X	218	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	N	62			134
							68 9						
02		230 X	230	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	N	72			206
							79 9						
03		248 X	243	-0-	-5	-0-	14 1	146 3	N	75	187 1		94
							83 9						
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	150 3	N	52			146
							57 9						
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			146

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY													//CONT.// 891175									
MCCLELLAND "C"													WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					
-----																						
ROARK, G. U. "A"													WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 9524 - 9590	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
-----																						
MCCLELLAND													WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					
-----																						
MCCLELLAND													WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					
-----																						
MCCLELLAND													WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858	
12		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	585	1	5859	3	N	35					148					
							39	9														
01		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	536	1	5885	3	N	39	101	1			86					
							43	9														
02		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	478	1	5438	3	N	39	98	1	3	8	24					
							43	9														
03		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	581	1	6296	3	N	44					68					
							48	9														
04		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	575	1	6060	3	N	42	2	8			108					
							46	9														
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					108					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY												//CONT.// 891175									
MCCLELLAND "E"												WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9816 - 9840	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
12		1953 X	760	-0-	-1193	-0-	96	1	664	3	N	-0-	107								
01		1953 X	1119	-0-	-834	-0-	119	1	1000	3	N	-0-	107								
02		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	250	1	2175	3	N	9	116								
							10	9													
03		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1869	3	N	10	126								
							11	9													
04		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	3	N	15	137								
							17	9				4 8									
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	137								
MCCLELLAND												WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903	
12		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	810	1	7139	3	N	99	117								
							109	9				195 1									
01		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	696	1	5640	3	N	114	39								
							125	9				192 1									
02		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	769	1	6628	3	N	105	144								
							116	9													
03		T. A.	7601	-0-	7601	7601	899	1	6476	3	N	205	161								
							226	9				188 1									
04		T. A.	4308	-0-	4308	11909	870	1	3373	3	N	59	216								
							65	9				4 8									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11909					N	NO RPT	216								
MCCLELLAND "C"												WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9784 - 9816	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-								
MCCLELLAND												WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763	
12		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	199	1	1370	3	N	-0-	148								
01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	3	N	6	70								
							7	9				84 1									
02		1288 X	1282	-0-	-6	-0-	132	1	1150	3	N	-0-	70								
03		1643 X	1434	-0-	-209	-0-	129	1	1305	3	N	-0-	70								
04		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	127	1	1287	3	N	-0-	70								
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	70								
MCCLELLAND												WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	79	1	794	3	N	35		118
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	39	9	813	3	N	39	84 1	73
02	896 X	889	-0-	-7	-0-	74	1	777	3	N	40	90 1 2 8	21
03	992 X	855	-0-	-137	-0-	43	9	737	3	N	45		66
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	68	1	711	3	N	41	2 8	105
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	50	9			N	NO RPT		105
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000				
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	741	1	5100	3	N	49		277
01	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	54	9	5315	3	N	70	186 1	161
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	631	1	4292	3	N	35		196
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	77	9	4833	3	N	35		231
04	5820 X	5085	-0-	-735	-0-	493	1	4598	3	N	29		260
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	39	9			N	NO RPT		260
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968				
12	1178 X	1167	-0-	-11	-0-	103	1	1030	3	N	31	181 1 4 8	47
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	34	9	1130	3	N	15		62
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	3	N	22		84
03	1798 X	1301	-0-	-497	-0-	17	9	1167	3	N	24		108
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	3	N	31		139
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	24	9			N	NO RPT		139
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913												
12		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	2	N	158
							196	9				
01		3906 X	3259	-0-	-647	-0-	374	1	2741	2	N	107
							144	9				
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	398	1	3371	2	N	94
							185	9				
03		3813 X	3683	-0-	-130	-0-	502	1	3065	2	N	199
							116	9				
04		3570 X	3359	-0-	-211	-0-	503	1	2698	2	N	158
							158	9				
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	158
-----												
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644												
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	387	1	2834	2	N	8
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	432	1	3169	2	N	8
02		3360 X	3122	-0-	-238	-0-	330	1	2792	2	N	8
03		3720 X	2162	-0-	-1558	-0-	304	1	1858	2	N	8
04		3600 X	1762	-0-	-1838	-0-	277	1	1485	2	N	8
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	8
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
12		1767 X	1666	-0-	-101	-0-	337	1	1228	2	N	152
							101	9				
01		1829 X	1780	-0-	-49	-0-	287	1	1393	2	N	72
							100	9				
02		1652 X	1266	-0-	-386	-0-	255	1	926	2	N	149
							85	9				
03		1829 X	1722	-0-	-107	-0-	372	1	1241	2	N	107
							109	9				
04		1710 X	1423	-0-	-287	-0-	306	1	1019	2	N	196
							98	9				
05		1767 X	1491	-0-	-276	-0-	352	1	1056	2	N	79
							83	9				
-----												
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												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAKVILLE (2000)												
CARTER & CARTER			66519 913		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, L. A.			136680									
WELL #:			1		RRCID -> 003309			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH			N/A	
								PERF.			1876 - 1976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16												
OAKVILLE, EAST (SLICK)												
TT OPERATING, LLC			66521 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, L. A.			872252									
WELL #:			1		RRCID -> 133214			COMPL. DATE			11/05/1989	
								TOTAL DEPTH			8050	
								PERF.			6690 - 6694	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)												
COLUMBUS ENERGY, LLC			66521 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, L. A.			169313									
WELL #:			1		RRCID -> 105760			COMPL. DATE			03/03/1983	
								TOTAL DEPTH			11260	
								PERF.			9480 - 9496	
12	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1669 3	78 9	N	71			125
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2009 3	119 9	N	108	188 1	3 8	42
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1795 3	72 9	N	65			107
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1934 3	101 9	N	92			199
04	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	1848 3	89 9	N	81	181 1		99
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			99
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)												
TT OPERATING, LLC			66523 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, ROBERT H. ETAL			872252									
WELL #:			5 C		RRCID -> 127915			COMPL. DATE			07/22/1988	
								TOTAL DEPTH			8013	
								PERF.			5868 - 5876	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)												
WAGNER OIL COMPANY			66523 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
ROARK G. U. "A"			891175									
WELL #:			3		RRCID -> 153704			COMPL. DATE			03/18/1995	
								TOTAL DEPTH			9770	
								PERF.			7090 - 7094	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)												
TT OPERATING, LLC			66540 125		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
REAGAN, ROBERT H.			872252									
WELL #:			7		RRCID -> 147008			COMPL. DATE			09/15/1993	
								TOTAL DEPTH			8012	
								PERF.			6859 - 6862	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OAKVILLE-WILCOX (LULING)										//CONT.// 66540 125 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TT OPERATING, LLC										//CONT.// 872252							
REAGAN, ROBERT H. ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860	
M	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	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 GROUP LLC										625629							
REAGAN, L. A.										WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

  

THWING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

  

APACHE CORPORATION										027200							
DONOGHUE GAS UNIT 5-E										WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

  

CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621							
RIVER RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 190193		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621												
RIVER RANCH C		WELL #:		RRCID -> 199025		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116					
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013														

RIVER RANCH D		WELL #:		7		RRCID -> 200199			COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776		
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		41		RRCID -> 247727			COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	312	1	4606	2	N	-0-			-0-
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	336	1	4675	2	N	-0-			-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	309	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	309	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	297	1	3707	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	297	1	3898	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 40		RRCID -> 254111			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - P/A 12/19/16														

RIVER RANCH		WELL #:		F 43		RRCID -> 254113			COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245		
12	4674 X	3203	-0-	-1471	-0-	203	1	3000	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	181	1	2514	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-	161	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2049	-0-	-648	-0-	161	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	60	-0-	-2550	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 180241			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	Y	-0-			-0-				
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	Y	-0-			-0-				
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-				
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-				
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-				
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			-0-				

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		10	1	20	2	Y	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	21	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-		5	1	8	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		6	1	11	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		5	1	10	2	Y	-0-	-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	38	2	Y	-0-	-0-
-----														
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783		
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	536	2	Y	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	521	2	Y	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	580	2	Y	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	739	2	Y	-0-	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	767	2	Y	-0-	-0-
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	734	2	Y	-0-	-0-
-----														
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150		
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	843	2	Y	-0-	-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	667	2	Y	-0-	-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		397	1	612	2	Y	-0-	-0-
03	1271 N	912	-0-	-359	-0-	-0-		393	1	519	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	-0-		409	1	537	2	Y	-0-	-0-
*05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	516	2	Y	-0-	-0-
-----														
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		10	1	20	2	Y	-0-	8
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	21	2	Y	-0-	8
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-		2	1	4	2	Y	-0-	8
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		3	1	5	2	Y	-0-	8
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-		3	1	5	2	Y	-0-	8
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	Y	-0-	8
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059		
12	1333 X	104	-0-	-1229	-0-	-0-		20	1	84	2	N	-0-	-0-
01	1333 X	171	-0-	-1162	-0-	-0-		58	1	113	2	N	-0-	-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824		
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	134	2	N	-0-	79
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	146	2	N	-0-	79
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	138	2	N	-0-	79
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	165	2	N	-0-	79
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	153	2	N	-0-	79
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	177	2	N	-0-	79
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2	N	N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	N	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	N	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	N	N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310		
12	1054	X	770	-0-	-284	-0-	98 1	672 2	N	N	-0-			-0-
01	1054	X	748	-0-	-306	-0-	80 1	668 2	N	N	-0-			-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	100 1	657 2	N	N	-0-			-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	105 1	800 2	N	N	-0-			-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	132 1	1038 2	N	N	-0-			-0-
*05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	164 1	1011 2	N	N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294		
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	148 1	294 2	Y	N	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106 1	322 2	Y	N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150 1	253 2	Y	N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	169 1	323 2	Y	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	158 1	320 2	Y	N	-0-			-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	151 1	207 2	Y	N	-0-			-0-
-----														
OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001		
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	51 1	102 2	Y	N	-0-			101
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	N	-0-			101
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	8 2	Y	N	1			102
							1 9							
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	2 1	3 2	Y	N	1			103
							1 9							
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	Y	N	-0-			103
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	Y	N	2			105
							2 9							
-----														
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518		
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 2	Y	N	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 2	Y	N	-0-			-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	15 1	97 2	Y	N	-0-			-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	15 1	115 2	Y	N	-0-			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17 1	135 2	Y	N	-0-			-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27 1	169 2	Y	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3689 X	839	-0-	-2850	-0-	281 1	558 2	N	-0-		145
01		3689 X	1715	-0-	-1974	-0-	426 1	1289 2	N	-0-		145
02		2324 X	807	-0-	-1517	-0-	300 1	507 2	N	-0-		145
03		1953 X	988	-0-	-965	-0-	339 1	647 2	N	2		147
							2 9					
04		1890 X	957	-0-	-933	-0-	316 1	641 2	N	-0-		147
05		1705 X	760	-0-	-945	-0-	321 1	439 2	N	-0-		147
-----												
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OLD BUZZARD (WILCOX) 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												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106												
12		465 N	336	-0-	-129	-0-	49 1	287 2	N	-0-		80
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	69 1	339 2	N	-0-		80
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	44 1	211 2	N	-0-		80
03		341 N	265	-0-	-76	-0-	47 1	218 2	N	-0-		80
04		390 N	267	-0-	-123	-0-	44 1	223 2	N	-0-		80
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	19 1	107 2	N	-0-		80
-----												
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058												
12		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	929 1	5408 2	N	18	165 1	111
							20 9					
01		6045 X	6018	-0-	-27	-0-	1008 1	4964 2	N	42		153
							46 9					
02		5740 X	5543	-0-	-197	-0-	957 1	4557 2	N	26		179
							29 9					
03		6355 X	6340	-0-	-15	-0-	1111 1	5199 2	N	27		206
							30 9					
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1049 1	5279 2	N	25		231
							28 9					
05		6355 X	6336	-0-	-19	-0-	943 1	5365 2	N	25		256
							28 9					

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	12432	- 14484		
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-		72	1	421	2	N	-0-	38		
01	434 N	339	-0-	-95	-0-		57	1	282	2	N	-0-	38		
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		81	1	386	2	N	-0-	38		
03	496 N	399	-0-	-97	-0-		64	1	300	2	N	32	70		
							35	9							
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-		83	1	417	2	N	-0-	70		
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		46	1	264	2	N	-0-	70		
-----															
OLIVIA (7500, UPPER)				67197	375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY				891175											
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7461	- 7474		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-		
-----															
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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	84		
-----															
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	8981	- 8994		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

-----												
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	372	1	54	9	Y	49	171
01	638 R	638	-0-	-0-	-0-	573	1	65	9	Y	59	68
02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	518	1	55	9	Y	50	118
03	434 #	429	-0-	-5	-0-	388	1	41	9	Y	37	155
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	155
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	155
-----												
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----												
PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PALO ALTO (6150)		68649 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
SHELTON-WEST UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 6145		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
LOW-END OIL LLC		510360													
JOHNSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416													
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A					
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
BORDOVSKY UNIT		241416													
		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930					
12	6696 #	5588	-0-	-1108 B	-11433	5395	3	193	9	N	175	185	1		249
01	6696 #	4727	-0-	-1969 B	-13402	4569	3	158	9	N	144	190	1		203
02	5236 #	3860	-0-	-1376 B	-14778	3722	3	138	9	N	125	173	1		155
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -10045 CANCELLED UNDERAGE -> -4733														
03	5580 #	6346	-0-	766 B	-9279	6144	3	202	9	N	184	184	1		155
04	5400 #	5225	-0-	-175 B	-9454	5049	3	176	9	N	160	179	1		136
05	5580 #	NO RPT	-0-	-5580 B	-15034					N	NO RPT				136

PUSTEJOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10764 - 10802					
12	155 #	344	-0-	189 B	-712	344	3			N	-0-				79
01	62 #	56	-0-	-6 B	-718	56	3			N	-0-				79
02	420 #	241	-0-	-179 B	-897	241	3			N	-0-				79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -551 CANCELLED UNDERAGE -> -346														
03	465 #	153	-0-	-312 B	-863	153	3			N	-0-				79
04	450 #	171	-0-	-279 B	-1142	171	3			N	-0-				79
05	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-1483					N	NO RPT				79

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
BRYSCH		1														
		WELL #: 1		RRCID -> 258318		COMPL. DATE 04/23/1961		TOTAL DEPTH 11177		PERF.10950 - 10960						
12	1240 #	2514	-0-	1274 B	-7849	2328	3	186	9	N	169	179	1		80	
01	1240 #	1159	-0-	-81 B	-7930	1018	3	141	9	N	128	140	1		68	
02	1120 #	8636	-0-	7516 B	-414	6148	3	2488	9	N	2262	2066	1	19	8	245
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -414															
03	3117 R	3531	-0-	414 B	-0-	2938	3	593	9	N	539	706	1		78	
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-2220					N	3	74	1		7	
05	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4514					N	-0-				7	



-----														
PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:		5	RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4154 #	4977	-0-	823 B	-9296	4512 2	465 9	N		423	545 1		251
01		4154 #	5271	-0-	1117 B	-8179	4791 2	480 9	N		436	549 1		138
02		3752 #	4501	-0-	749 B	-7430	875 1	3186 2	N		400	366 1		172
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7430	440 9							
03		4767 R	4767	-0-	B	-0-	878 1	3451 2	N		398	368 1		202
04		5020 R	5020	-0-	B	-0-	438 9							
*05		4677 R	4677	-0-	B	-0-	469 1	4085 2	N		424	547 1		79
							466 9							
							558 1	3699 2	N		382	365 1		96
							420 9							
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188111		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-412				Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-412				Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	73	-0-	73 B	-339	70 2	3 9	Y		3			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-339								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-				Y	2			14
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
POLLOK, C. T.		WELL #:		3	RRCID -> 212975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12159		PERF.10750 - 12159			
12	T. A.		-0-	-0-	B	17				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	B	17				Y	-0-			-0-
02	28 R		11	-0-	-17 B	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4 #		-0-	-0-	B	-4				Y	-0-			-0-
*04	4 R		8	-0-	B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
05	11 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-11				Y	NO RPT			-0-
-----														
GULFTEX ENERGY IV, LP				338747										
LABUS, J. V.		WELL #:		3	RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792			
12	2790 #	696	-0-	-2094 B	-3471	696 2			N		-0-			92
01	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-6261				N		-0-			92
02	2464 #	3361	-0-	897 B	-5364	3328 2	33 9		N		30			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4982	CANCELLED UNDERAGE ->	-382								
03	2728 #	2225	-0-	-503 B	-5485	2200 2	25 9		N		23			145
04	2610 #	2376	-0-	-234 B	-5719	2344 2	32 9		N		29			174
05	2790 #	3409	-0-	619 B	-5100	3323 2	86 9		N		78			252
-----														
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10898 - 10976			
12	4619 #	5319	-0-	700 B	-7021	4867 2	452 9		N		411	343 1		271
01	4619 #	5536	-0-	917 B	-6104	5097 2	439 9		N		399	516 1		154
02	4592 #	3571	-0-	-1021 B	-7125	3341 2	230 9		N		209	189 1		174
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->	-5795								
03	5332 #	5251	-0-	-81 B	-1411	4837 2	414 9		N		376	366 1		184
04	5370 #	5274	-0-	-96 B	-1507	4892 2	382 9		N		347	361 1		170
05	5549 #	4939	-0-	-610 B	-2117	4557 2	382 9		N		347	355 1		162

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MAGNUM OPERATING, LLC		521542								
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
STATE TRACT 89		WELL #: 1		RRCID -> 193153		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189						
12	42470	36848	-0-	-5622	-0-	1827	1	34810	2	N	192	372	1	367
						211	9							
01	42470	32438	-0-	-10032	-0-	1255	1	30189	2	N	904	886	1	385
						994	9							
02	35896	22971	-0-	-12925	-0-	2281	1	20340	2	N	318	181	1	522
						350	9							
03	39742	16835	-0-	-22907	-0-	601	1	15937	2	N	270	369	1	423
						297	9							
04	38460	3646	-0-	-34814	-0-	3567	2	79	9	N	72	188	1	307
05	36859 #	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-			307

BULL REDFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	292 0
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC		521542										
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178 - 9196	
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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC		521542										
STATE TRACT 89		WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYNES, J. A.		WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
PAPALOTE (5200)		//CONT.//		69043 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924									
HYNES, J. A.		WELL #:		26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5067 - 5073	
M	O	ALLOW CODE	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
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PAPALOTE, E. (4885)				69044 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HYNES		WELL #:		7	RRCID ->	111037	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	3836 - 3842	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16													
-----													
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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4409 - 4411	
12		1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	1375 2			N	-0-		-0-
01		1581 X	1497	-0-	-84 B	-0-	1480 2	17	9	N	15	1	-0-
02		1428 X	1214	-0-	-214 B	-0-	1214 2			N	-0-		-0-
03		1581 X	1156	-0-	-425 B	-0-	1156 2			N	-0-		-0-
04		1530 X	949	-0-	-581 B	-0-	939 2	10	9	N	9	1	-0-
05		1488 X	1367	-0-	-121 B	-0-	1367 2			N	-0-		-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4174 - 4184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1488 X	1327	-0-	-161 B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
01		1488 X	1178	-0-	-310 B	-0-	1166 2	12 9	N	11	11 1		-0-
02		1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1012	-0-	-321 B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	964	-0-	-176 B	-0-	954 2	10 9	N	9	9 1		-0-
05		1054 N	982	-0-	-72 B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
-----													
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4305 - 4311	
12		10044 X	7795	-0-	-2249 B	-0-	7765 2	30 9	N	27			154
01		10044 X	6647	-0-	-3397 B	-0-	6647 2		N	-0-	68 1		86
02		9072 X	6345	-0-	-2727 B	-0-	6287 2	58 9	N	53			139
03		8804 X	6117	-0-	-2687 B	-0-	6106 2	11 9	N	10			149
04		8520 X	4047	-0-	-4473 B	-0-	4028 2	19 9	N	17	39 1		127
05		7781 X	5535	-0-	-2246 B	-0-	5471 2	64 9	N	58	50 1		135
-----													
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	2820 - 2823	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WELDER, M S EST		WELL #:		18	RRCID ->	192703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2856 - 2859	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	223541	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4115 - 4118	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
PATTESON RANCH (MACKHANK)				69690 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PATTESON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 098372	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14327	- 14359					
M	ALLOW 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
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
-----														
PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
ONEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003545	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13671	- 13873					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	1798 X	1442	-0-	-356 B	-0-	258	1	1184	3	N	-0-			-0-
01	1798 X	1176	-0-	-622 B	-0-	195	1	981	3	N	-0-			-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	266	1	1220	3	N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	369	1	1089	3	N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	208	1	638	3	N	-0-			-0-
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	144	1	534	3	N	-0-			-0-
-----														
GORDON, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181	- 14875					
12	21390 X	16239	-0-	-5151 B	-0-	883	1	15356	3	N	-0-			-0-
01	23405 X	21220	-0-	-2185 B	-0-	1133	1	20087	3	N	-0-			-0-
02	22301 X	22301	-0-	-0- B	-0-	958	1	21343	3	N	-0-			-0-
03	20279 X	20279	-0-	-0- B	-0-	530	1	19749	3	N	-0-			-0-
04	25367 X	25367	-0-	-0- B	-0-	1016	1	24351	3	N	-0-			-0-
*05	18379 X	18379	-0-	-0- B	-0-	806	1	17573	3	N	-0-			-0-
-----														
ONEAL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 063496	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13661	- 15821					
12	7502 X	5577	-0-	-1925 B	-0-	999	1	4578	3	N	-0-			-0-
01	7502 X	6660	-0-	-842 B	-0-	1105	1	5555	3	N	-0-			-0-
02	6926 X	6926	-0-	-0- B	-0-	1239	1	5687	3	N	-0-			-0-
03	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	1450	1	4277	3	N	-0-			-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	1634	1	5007	3	N	-0-			-0-
*05	6082 X	6082	-0-	-0- B	-0-	1290	1	4792	3	N	-0-			-0-
-----														
CURRER, G. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064111	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13634	- 15277					
12	3782 X	3553	-0-	-229 B	-0-	12	1	3541	3	N	-0-			-0-
01	3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	13	1	3779	3	N	-0-			-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	12	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	20	1	4010	3	N	-0-			-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	14	1	3288	3	N	-0-			-0-
*05	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	13	1	3246	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5177 X	3412	-0-	-1765 B	-0-		12 1	3400 3	N	-0-		-0-
01		4960 X	3425	-0-	-1535 B	-0-		12 1	3413 3	N	-0-		-0-
02		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-		11 1	2772 3	N	-0-		-0-
03		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-		23 1	4705 3	N	-0-		-0-
04		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-		21 1	5159 3	N	-0-		-0-
*05		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-		19 1	4891 3	N	-0-		-0-
-----													
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446													
12		2139 X	616	-0-	-1523 B	-0-		2 1	614 3	N	-0-		-0-
01		2139 X	495	-0-	-1644 B	-0-		2 1	493 3	N	-0-		-0-
02		661 N	661	-0-	-0- B	-0-		3 1	658 3	N	-0-		-0-
03		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-		11 1	2186 3	N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		5 1	1103 3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001													
12		8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-		1574 1	7214 3	N	-0-		-0-
01		7552 X	7552	-0-	-0- B	-0-		1253 1	6299 3	N	-0-		-0-
02		1761 X	1761	-0-	-0- B	-0-		315 1	1446 3	N	-0-		-0-
03		1085 X	549	-0-	-536 B	-0-		139 1	410 3	N	-0-		-0-
04		1050 X	408	-0-	-642 B	-0-		100 1	308 3	N	-0-		-0-
05		1085 X	169	-0-	-916 B	-0-		36 1	133 3	N	-0-		-0-
-----													
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637													
12		6078 X	6078	-0-	-0- B	-0-		1089 1	4989 3	N	-0-		-0-
01		4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-		765 1	3844 3	N	-0-		-0-
02		4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-		726 1	3333 3	N	-0-		-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-		959 1	2828 3	N	-0-		-0-
04		4551 X	4551	-0-	-0- B	-0-		1120 1	3431 3	N	-0-		-0-
*05		4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-		1002 1	3723 3	N	-0-		-0-
-----													
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592													
12		2976 X	2385	-0-	-591 B	-0-		427 1	1958 3	N	-0-		-0-
01		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-		571 1	2868 3	N	-0-		-0-
02		3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-		558 1	2559 3	N	-0-		-0-
03		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-		799 1	2357 3	N	-0-		-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-		822 1	2519 3	N	-0-		-0-
*05		3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-		721 1	2678 3	N	-0-		-0-
-----													
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368													
12		7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-		287 1	6947 3	N	-0-		-0-
01		7332 X	7332	-0-	-0- B	-0-		131 1	7201 3	N	-0-		-0-
02		6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-		34 1	6270 3	N	-0-		-0-
03		6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-		62 1	6274 3	N	-0-		-0-
04		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-		24 1	5716 3	N	-0-		-0-
*05		7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-		28 1	7195 3	N	-0-		-0-
-----													
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706													
12		1736 X	981	-0-	-755 B	-0-		176 1	805 3	N	-0-		-0-
01		1736 X	693	-0-	-1043 B	-0-		115 1	578 3	N	-0-		-0-
02		1204 N	716	-0-	-488 B	-0-		128 1	588 3	N	-0-		-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-		258 1	762 3	N	-0-		-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-		353 1	1083 3	N	-0-		-0-
*05		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-		286 1	1061 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 #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335	- 15071
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
12	6851 X	4817	-0-	-2034 B	-0-	262 1	4555 3	N	-0-			-0-
01	6851 X	3775	-0-	-3076 B	-0-	202 1	3573 3	N	-0-			-0-
02	6721 X	6721	-0-	-0- B	-0-	289 1	6432 3	N	-0-			-0-
03	8251 X	8251	-0-	-0- B	-0-	216 1	8035 3	N	-0-			-0-
04	6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	271 1	6484 3	N	-0-			-0-
*05	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	301 1	6560 3	N	-0-			-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.13634	- 13221
12	5425 X	3719	-0-	-1706 B	-0-	239 1	3480 3	N	-0-			-0-
01	5425 X	3559	-0-	-1866 B	-0-	229 1	3330 3	N	-0-			-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	198 1	2858 3	N	-0-			-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	207 1	3100 3	N	-0-			-0-
04	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	310 1	4023 3	N	-0-			-0-
*05	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	311 1	4199 3	N	-0-			-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13656	- 15849
12	7223 X	6154	-0-	-1069 B	-0-	395 1	5759 3	N	-0-			-0-
01	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	474 1	6908 3	N	-0-			-0-
02	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	384 1	5552 3	N	-0-			-0-
03	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	427 1	6408 3	N	-0-			-0-
04	6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	473 1	6148 3	N	-0-			-0-
*05	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-	469 1	6323 3	N	-0-			-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529	- 13841
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORDON G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468	- 14000
12	4712 X	4681	-0-	-31 B	-0-	16 1	4665 3	N	-0-			-0-
01	4743 X	4035	-0-	-708 B	-0-	14 1	4021 3	N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	13 1	3312 3	N	-0-			-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	17 1	3350 3	N	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	12 1	2990 3	N	-0-			-0-
*05	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	11 1	2787 3	N	-0-			-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519	- 16028
12	4671 X	4671	-0-	-0- B	-0-	16 1	4655 3	N	-0-			-0-
01	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	16 1	4564 3	N	-0-			-0-
02	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	16 1	4045 3	N	-0-			-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	22 1	4412 3	N	-0-			-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	18 1	4283 3	N	-0-			-0-
*05	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	17 1	4406 3	N	-0-			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13434	- 15693
12	7750 X	6383	-0-	-1367 B	-0-	22 1	6361 3	N	-0-			-0-
01	7316 X	7170	-0-	-146 B	-0-	25 1	7145 3	N	-0-			-0-
02	7328 X	7328	-0-	-0- B	-0-	28 1	7300 3	N	-0-			-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	39 1	8010 3	N	-0-			-0-
04	7881 X	7881	-0-	-0- B	-0-	32 1	7849 3	N	-0-			-0-
*05	8796 X	8796	-0-	-0- B	-0-	34 1	8762 3	N	-0-			-0-



PAWNEE (EDWARDS)															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3627 X	2885	-0-	-742 B	-0-	517	1	2368	3	N	-0-			-0-
01		3379 X	2815	-0-	-564 B	-0-	467	1	2348	3	N	-0-			-0-
02		2430 X	2430	-0-	-0- B	-0-	435	1	1995	3	N	-0-			-0-
03		2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	734	1	2163	3	N	-0-			-0-
04		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	640	1	1962	3	N	-0-			-0-
*05		2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	534	1	1983	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
12		23405 X	13132	-0-	-10273 B	-0-	2352	1	10780	3	N	-0-			-0-
01		23405 X	18783	-0-	-4622 B	-0-	3117	1	15666	3	N	-0-			-0-
02		18558 X	18558	-0-	-0- B	-0-	3320	1	15238	3	N	-0-			-0-
03		11556 X	11556	-0-	-0- B	-0-	2926	1	8630	3	N	-0-			-0-
04		9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	2238	1	6860	3	N	-0-			-0-
*05		16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	3426	1	12725	3	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
12		4898 X	2951	-0-	-1947 B	-0-	10	1	2941	3	N	-0-			-0-
01		4247 X	2791	-0-	-1456 B	-0-	10	1	2781	3	N	-0-			-0-
02		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	10	1	2501	3	N	-0-			-0-
03		2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	13	1	2724	3	N	-0-			-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	12	1	2874	3	N	-0-			-0-
*05		3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	13	1	3234	3	N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
12		9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	496	1	8632	3	N	-0-			-0-
01		9297 X	9297	-0-	-0- B	-0-	496	1	8801	3	N	-0-			-0-
02		8777 X	8777	-0-	-0- B	-0-	377	1	8400	3	N	-0-			-0-
03		10800 X	10800	-0-	-0- B	-0-	282	1	10518	3	N	-0-			-0-
04		12767 X	12767	-0-	-0- B	-0-	511	1	12256	3	N	-0-			-0-
*05		13753 X	13753	-0-	-0- B	-0-	603	1	13150	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
12		4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-			-0-
01		4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
12		7347 X	5307	-0-	-2040 B	-0-	211	1	5096	3	N	-0-			-0-
01		7812 X	5086	-0-	-2726 B	-0-	91	1	4995	3	N	-0-			-0-
02		8310 X	8310	-0-	-0- B	-0-	45	1	8265	3	N	-0-			-0-
03		8750 X	8750	-0-	-0- B	-0-	86	1	8664	3	N	-0-			-0-
04		6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	28	1	6701	3	N	-0-			-0-
*05		7763 X	7763	-0-	-0- B	-0-	30	1	7733	3	N	-0-			-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
12		6324 X	5982	-0-	-342 B	-0-	21	1	5961	3	N	-0-			-0-
01		6324 X	6118	-0-	-206 B	-0-	21	1	6097	3	N	-0-			-0-
02		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	15	1	3891	3	N	-0-			-0-
03		4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	23	1	4747	3	N	-0-			-0-
04		4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	20	1	4933	3	N	-0-			-0-
*05		5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	21	1	5340	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 #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9114 X	7544	-0-	-1570 B	-0-	484	1	7060	3	N	-0-			-0-
01		10400 X	10400	-0-	-0- B	-0-	668	1	9732	3	N	-0-			-0-
02		7984 X	7984	-0-	-0- B	-0-	516	1	7468	3	N	-0-			-0-
03		10206 X	10206	-0-	-0- B	-0-	638	1	9568	3	N	-0-			-0-
04		7971 X	7971	-0-	-0- B	-0-	570	1	7401	3	N	-0-			-0-
*05		10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	699	1	9419	3	N	-0-			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
12		5766 X	5299	-0-	-467 B	-0-	340	1	4959	3	N	-0-			-0-
01		5983 X	4919	-0-	-1064 B	-0-	316	1	4603	3	N	-0-			-0-
02		4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	319	1	4619	3	N	-0-			-0-
03		5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	328	1	4913	3	N	-0-			-0-
04		5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	392	1	5095	3	N	-0-			-0-
*05		5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	388	1	5237	3	N	-0-			-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
12		3131 X	2662	-0-	-469 B	-0-	9	1	2653	3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2862	-0-	-269 B	-0-	10	1	2852	3	N	-0-			-0-
02		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	10	1	2720	3	N	-0-			-0-
03		2885 X	2885	-0-	-0- B	-0-	14	1	2871	3	N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	12	1	2892	3	N	-0-			-0-
*05		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	11	1	2872	3	N	-0-			-0-
-----															
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
12		3193 X	2518	-0-	-675 B	-0-	9	1	2509	3	N	-0-			-0-
01		3162 X	2303	-0-	-859 B	-0-	8	1	2295	3	N	-0-			-0-
02		2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	8	1	2006	3	N	-0-			-0-
03		2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	11	1	2188	3	N	-0-			-0-
04		2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	9	1	2088	3	N	-0-			-0-
*05		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	8	1	2154	3	N	-0-			-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		3627 X	3192	-0-	-435 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3188	-0-	-439 B	-0-	11	1	3177	3	N	-0-			-0-
02		2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	11	1	2811	3	N	-0-			-0-
03		3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
04		2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	12	1	2919	3	N	-0-			-0-
*05		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
12		9021 X	6184	-0-	-2837 B	-0-	397	1	5787	3	N	-0-			-0-
01		6634 X	5397	-0-	-1237 B	-0-	347	1	5050	3	N	-0-			-0-
02		5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	347	1	5025	3	N	-0-			-0-
03		6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	401	1	6021	3	N	-0-			-0-
04		6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	448	1	5822	3	N	-0-			-0-
*05		6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	433	1	5844	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
12		1612 X	1078	-0-	-534 B	-0-	270	1	808	3	N	-0-			-0-
01		1333 X	1002	-0-	-331 B	-0-	162	1	840	3	N	-0-			-0-
02		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	323	1	786	3	N	-0-			-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	362	1	735	3	N	-0-			-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	395	1	1338	3	N	-0-			-0-
*05		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	310	1	741	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	10881 X	9955	-0-	-926 B	-0-	541	1	9414	3	N	-0-	-0-
01	10726 X	8650	-0-	-2076 B	-0-	462	1	8188	3	N	-0-	-0-
02	8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	366	1	8160	3	N	-0-	-0-
03	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	195	1	7273	3	N	-0-	-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	322	1	7728	3	N	-0-	-0-
*05	7988 X	7988	-0-	-0- B	-0-	350	1	7638	3	N	-0-	-0-
-----												
TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
12	8077 X	8077	-0-	-0- B	-0-	518	1	7559	3	N	-0-	-0-
01	7805 X	7805	-0-	-0- B	-0-	501	1	7304	3	N	-0-	-0-
02	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	438	1	6338	3	N	-0-	-0-
03	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	468	1	7019	3	N	-0-	-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	514	1	6679	3	N	-0-	-0-
*05	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	512	1	6906	3	N	-0-	-0-
-----												
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
12	2077 X	1809	-0-	-268 B	-0-	249	1	1560	3	N	-0-	-0-
01	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	382	1	4382	3	N	-0-	-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	424	1	4057	3	N	-0-	-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	288	1	1922	3	N	-0-	-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0- B	-0-	246	1	1717	3	N	-0-	-0-
*05	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	129	1	1143	3	N	-0-	-0-
-----												
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
12	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17 B	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
*05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095												
12	3317 X	3182	-0-	-135 B	-0-	204	1	2978	3	N	-0-	-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	206	1	3007	3	N	-0-	-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	3	N	-0-	-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	183	1	2741	3	N	-0-	-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2522	3	N	-0-	-0-
*05	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	188	1	2534	3	N	-0-	-0-
-----												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953												
12	6727 X	4654	-0-	-2073 B	-0-	185	1	4469	3	N	-0-	-0-
01	6293 X	4801	-0-	-1492 B	-0-	86	1	4715	3	N	-0-	-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	24	1	4496	3	N	-0-	-0-
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	44	1	4462	3	N	-0-	-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	18	1	4253	3	N	-0-	-0-
*05	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	17	1	4310	3	N	-0-	-0-
-----												
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585												
12	10106 X	8537	-0-	-1569 B	-0-	339	1	8198	3	N	-0-	-0-
01	10106 X	8875	-0-	-1231 B	-0-	159	1	8716	3	N	-0-	-0-
02	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	41	1	7518	3	N	-0-	-0-
03	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	90	1	9145	3	N	-0-	-0-
04	9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	40	1	9689	3	N	-0-	-0-
*05	8975 X	8975	-0-	-0- B	-0-	35	1	8940	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 #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		3596 X	3001	-0-	-595 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01		3472 X	2843	-0-	-629 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04		2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*05		2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
-----																	
KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227																	
12		1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	87	1	1274	3	N	-0-					-0-
01		1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	88	1	1281	3	N	-0-					-0-
02		1316 N	975	-0-	-341 B	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	88	1	1323	3	N	-0-					-0-
04		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	99	1	1284	3	N	-0-					-0-
*05		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	3	N	-0-					-0-
-----																	
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454																	
12		1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	140	1	881	3	N	-0-					-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	95	1	1086	3	N	-0-					-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	97	1	931	3	N	-0-					-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	142	1	946	3	N	-0-					-0-
04		1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	122	1	851	3	N	-0-					-0-
05		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	111	1	983	3	N	-0-					-0-
-----																	
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980																	
12		1984 X	188	-0-	-1796 B	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
01		465 N	213	-0-	-252 B	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
02		224 N	125	-0-	-99 B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04		210 N	116	-0-	-94 B	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
*05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
-----																	
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425																	
12		7068 X	5660	-0-	-1408 B	-0-	363	1	5297	3	N	-0-					-0-
01		7371 X	7371	-0-	-0- B	-0-	473	1	6898	3	N	-0-					-0-
02		6058 X	6058	-0-	-0- B	-0-	392	1	5666	3	N	-0-					-0-
03		5990 X	5990	-0-	-0- B	-0-	374	1	5616	3	N	-0-					-0-
04		6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	431	1	5603	3	N	-0-					-0-
*05		6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	448	1	6036	3	N	-0-					-0-
-----																	
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588																	
12		3286 X	1463	-0-	-1823 B	-0-	366	1	1097	3	N	-0-					-0-
01		3038 X	1082	-0-	-1956 B	-0-	175	1	907	3	N	-0-					-0-
02		1104 X	1104	-0-	-0- B	-0-	321	1	783	3	N	-0-					-0-
03		913 X	913	-0-	-0- B	-0-	301	1	612	3	N	-0-					-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	303	1	1027	3	N	-0-					-0-
*05		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	389	1	931	3	N	-0-					-0-
-----																	
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
TURNER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	214410	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14038	PERF.13784	- 16629	
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	
12	3968 X	1604	-0-	-2364 B	-0-	6	1	1598	3	N	-0-	-0-	
01	3968 X	1393	-0-	-2575 B	-0-	5	1	1388	3	N	-0-	-0-	
02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	4	1	1097	3	N	-0-	-0-	
03	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	28	1	5712	3	N	-0-	-0-	
04	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	26	1	6298	3	N	-0-	-0-	
*05	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	23	1	5952	3	N	-0-	-0-	
-----													
TURNER GU		WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13496	- 16014	
12	6262 X	5865	-0-	-397 B	-0-	376	1	5489	3	N	-0-	-0-	
01	6262 X	5156	-0-	-1106 B	-0-	331	1	4825	3	N	-0-	-0-	
02	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	319	1	4618	3	N	-0-	-0-	
03	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	347	1	5201	3	N	-0-	-0-	
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	413	1	5367	3	N	-0-	-0-	
*05	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	404	1	5454	3	N	-0-	-0-	
-----													
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13560	- 15866	
12	1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	7	1	1894	3	N	-0-	-0-	
01	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	6	1	1652	3	N	-0-	-0-	
02	1060 X	1060	-0-	-0- B	-0-	4	1	1056	3	N	-0-	-0-	
03	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	6	1	1242	3	N	-0-	-0-	
04	865 X	865	-0-	-0- B	-0-	4	1	861	3	N	-0-	-0-	
*05	1257 X	1257	-0-	-0- B	-0-	5	1	1252	3	N	-0-	-0-	
-----													
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13349	- 16708	
12	7285 X	6627	-0-	-658 B	-0-	263	1	6364	3	N	-0-	-0-	
01	7192 X	5711	-0-	-1481 B	-0-	102	1	5609	3	N	-0-	-0-	
02	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	23	1	4184	3	N	-0-	-0-	
03	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	41	1	4152	3	N	-0-	-0-	
04	5980 X	5980	-0-	-0- B	-0-	25	1	5955	3	N	-0-	-0-	
*05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	28	1	7173	3	N	-0-	-0-	
-----													
TOMASEK GU		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.13493	- 16378	
12	24258 X	24258	-0-	-0- B	-0-	83	1	24175	3	N	-0-	-0-	
01	24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	84	1	24305	3	N	-0-	-0-	
02	22006 X	22006	-0-	-0- B	-0-	84	1	21922	3	N	-0-	-0-	
03	23948 X	23948	-0-	-0- B	-0-	116	1	23832	3	N	-0-	-0-	
04	22473 X	22473	-0-	-0- B	-0-	93	1	22380	3	N	-0-	-0-	
*05	23133 X	23133	-0-	-0- B	-0-	90	1	23043	3	N	-0-	-0-	
-----													
TURNER GU		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036	PERF.13668	- 15212	
12	4433 X	4198	-0-	-235 B	-0-	752	1	3446	3	N	-0-	-0-	
01	4433 X	4070	-0-	-363 B	-0-	675	1	3395	3	N	-0-	-0-	
02	3645 X	3645	-0-	-0- B	-0-	652	1	2993	3	N	-0-	-0-	
03	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	1189	1	3506	3	N	-0-	-0-	
04	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	999	1	3062	3	N	-0-	-0-	
*05	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	782	1	2907	3	N	-0-	-0-	
-----													
LEPPARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13507	- 16797	
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	73	1	1755	3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1551	-0-	-123 B	-0-	28	1	1523	3	N	-0-	-0-	
02	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	8	1	1496	3	N	-0-	-0-	
03	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	23	1	2335	3	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	6	1	1494	3	N	-0-	-0-	
*05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	7	1	1761	3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																					
TURNER GU																					
WELL #: 11												RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003		PERF.13570 - 13590			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
12		3536 X	3536	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3309	3	N	-0-				-0-				
01		3616 X	3616	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3384	3	N	-0-				-0-				
02		3155 X	3155	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2951	3	N	-0-				-0-				
03		3610 X	3610	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3384	3	N	-0-				-0-				
04		3344 X	3344	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3105	3	N	-0-				-0-				
*05		3298 X	3298	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3070	3	N	-0-				-0-				
-----																					
O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13325 - 15928	
12		10292 X	8900	-0-	-1392	B	-0-	484	1	8416	3	N	-0-				-0-				
01		10292 X	9665	-0-	-627	B	-0-	516	1	9149	3	N	-0-				-0-				
02		8817 X	8817	-0-	-0-	B	-0-	379	1	8438	3	N	-0-				-0-				
03		9380 X	9380	-0-	-0-	B	-0-	245	1	9135	3	N	-0-				-0-				
04		8520 X	8520	-0-	-0-	B	-0-	341	1	8179	3	N	-0-				-0-				
*05		8374 X	8374	-0-	-0-	B	-0-	367	1	8007	3	N	-0-				-0-				
-----																					
HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13479 - 16740	
12		3734 X	3734	-0-	-0-	B	-0-	240	1	3494	3	N	-0-				-0-				
01		3658 X	3622	-0-	-36	B	-0-	233	1	3389	3	N	-0-				-0-				
02		3291 X	3291	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3078	3	N	-0-				-0-				
03		3600 X	3600	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3375	3	N	-0-				-0-				
04		3456 X	3456	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3209	3	N	-0-				-0-				
*05		3525 X	3525	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3282	3	N	-0-				-0-				
-----																					
BUES, HENRY GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13512 - 16883	
12		3317 X	1938	-0-	-1379	B	-0-	124	1	1814	3	N	-0-				-0-				
01		3317 X	1650	-0-	-1667	B	-0-	106	1	1544	3	N	-0-				-0-				
02		1425 X	1425	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1333	3	N	-0-				-0-				
03		1320 X	1320	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1237	3	N	-0-				-0-				
04		1402 X	1402	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1302	3	N	-0-				-0-				
*05		1504 N	1504	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1400	3	N	-0-				-0-				
-----																					
HENRY BUES GAS UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13330 - 15768	
12		4805 X	3998	-0-	-807	B	-0-	159	1	3839	3	N	-0-				-0-				
01		4805 X	4111	-0-	-694	B	-0-	74	1	4037	3	N	-0-				-0-				
02		3611 X	3611	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3591	3	N	-0-				-0-				
03		2612 X	2612	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2586	3	N	-0-				-0-				
04		2651 X	2651	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2640	3	N	-0-				-0-				
*05		2825 X	2825	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2814	3	N	-0-				-0-				
-----																					
O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13320 - 16635	
12		12679 X	11706	-0-	-973	B	-0-	40	1	11666	3	N	-0-				-0-				
01		13232 X	13232	-0-	-0-	B	-0-	46	1	13186	3	N	-0-				-0-				
02		10462 X	10462	-0-	-0-	B	-0-	40	1	10422	3	N	-0-				-0-				
03		11314 X	11314	-0-	-0-	B	-0-	55	1	11259	3	N	-0-				-0-				
04		11076 X	11076	-0-	-0-	B	-0-	46	1	11030	3	N	-0-				-0-				
*05		11447 X	11447	-0-	-0-	B	-0-	44	1	11403	3	N	-0-				-0-				
-----																					
O'NEAL GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796		PERF.13388 - 14761	
12		11408 X	8446	-0-	-2962	B	-0-	306	1	8140	3	N	-0-				-0-				
01		11408 X	9008	-0-	-2400	B	-0-	130	1	8878	3	N	-0-				-0-				
02		7729 X	7729	-0-	-0-	B	-0-	12	1	7717	3	N	-0-				-0-				
03		7739 X	7739	-0-	-0-	B	-0-	38	1	7701	3	N	-0-				-0-				
04		8153 X	8153	-0-	-0-	B	-0-	8153	3			N	-0-				-0-				
*05		8541 X	8541	-0-	-0-	B	-0-	8541	3			N	-0-				-0-				

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

12	4154 X	3601	-0-	-553	B	-0-	-0-	495	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	B	-0-	-0-	342	1	3924	3	N	-0-					-0-
02	4171 X	4171	-0-	-0-	B	-0-	-0-	394	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0-	B	-0-	-0-	634	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	B	-0-	-0-	525	1	3659	3	N	-0-					-0-
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	B	-0-	-0-	313	1	2768	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

12	8370 X	6526	-0-	-1844	B	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
01	8370 X	6313	-0-	-2057	B	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6089 X	6089	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
*05	6500 X	6500	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

12	26598 X	21596	-0-	-5002	B	-0-	-0-	857	1	20739	3	N	-0-					-0-
01	26598 X	20671	-0-	-5927	B	-0-	-0-	370	1	20301	3	N	-0-					-0-
02	17890 X	17890	-0-	-0-	B	-0-	-0-	97	1	17793	3	N	-0-					-0-
03	19163 X	19163	-0-	-0-	B	-0-	-0-	188	1	18975	3	N	-0-					-0-
04	21858 X	21858	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90	1	21768	3	N	-0-					-0-
*05	20208 X	20208	-0-	-0-	B	-0-	-0-	78	1	20130	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

12	19809 X	11828	-0-	-7981	B	-0-	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
01	19490 X	19490	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19490	3			N	-0-					-0-
02	17229 X	17229	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17229	3			N	-0-					-0-
03	18523 X	18523	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18523	3			N	-0-					-0-
04	14638 X	14638	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
*05	13081 X	13081	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13081	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

12	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
01	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	B	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36	1	873	3	N	-0-					-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16	1	354	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 #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12573 X	12573	-0-	-0- B	-0-	684	1	11889	3	N	-0-			-0-
01		13660 X	13660	-0-	-0- B	-0-	729	1	12931	3	N	-0-			-0-
02		15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	672	1	14978	3	N	-0-			-0-
03		18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	473	1	17618	3	N	-0-			-0-
04		7169 X	7169	-0-	-0- B	-0-	287	1	6882	3	N	-0-			-0-
*05		9665 X	9665	-0-	-0- B	-0-	424	1	9241	3	N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931															
12		1643 X	1270	-0-	-373 B	-0-	4	1	1266	3	N	-0-			-0-
01		1643 X	589	-0-	-1054 B	-0-	2	1	587	3	N	-0-			-0-
02		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	5	1	1235	3	N	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	4	1	835	3	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	2	1	598	3	N	-0-			-0-
*05		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	5	1	1343	3	N	-0-			-0-
-----															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345															
12		27283 X	27283	-0-	-0- B	-0-	1657	1	25626	3	N	-0-			-0-
01		23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1404	1	21703	3	N	-0-			-0-
02		12844 X	12844	-0-	-0- B	-0-	781	1	12063	3	N	-0-			-0-
03		12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	723	1	11820	3	N	-0-			-0-
04		11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	765	1	10599	3	N	-0-			-0-
*05		11014 X	11014	-0-	-0- B	-0-	718	1	10296	3	N	-0-			-0-
-----															
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
12		18910 X	16785	-0-	-2125 B	-0-	913	1	15872	3	N	-0-			-0-
01		18910 X	17864	-0-	-1046 B	-0-	954	1	16910	3	N	-0-			-0-
02		16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	690	1	15363	3	N	-0-			-0-
03		17868 X	17868	-0-	-0- B	-0-	467	1	17401	3	N	-0-			-0-
04		16879 X	16879	-0-	-0- B	-0-	676	1	16203	3	N	-0-			-0-
*05		17570 X	17570	-0-	-0- B	-0-	771	1	16799	3	N	-0-			-0-
-----															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
*06		2640 X	1677	-0-	-963 B	-0-	168	1	1509	2	N	-0-			-0-
*07		2294 X	1797	-0-	-497 B	-0-	279	1	1518	2	N	-0-			-0-
08		2294 X	1890	-0-	-404 B	-0-	166	1	1724	2	N	-0-			-0-
09		1680 X	1574	-0-	-106 B	-0-	92	1	1482	2	N	-0-			-0-
10		2728 X	1239	-0-	-1489 B	-0-	226	1	1013	2	N	-0-			-0-
11		2640 X	1401	-0-	-1239 B	-0-	356	1	1045	2	N	-0-			-0-
12		2728 X	1334	-0-	-1394 B	-0-	330	1	1004	2	N	-0-			-0-
01		8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	962	1	7777	2	N	-0-			-0-
02		1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	269	1	1416	2	N	-0-			-0-
03		1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	390	1	1532	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	1861	-0-	-779 B	-0-	361	1	1500	2	N	-0-			-0-
*05		2728 X	2207	-0-	-521 B	-0-	450	1	1757	2	N	-0-			-0-



PAWNEE (EDWARDS)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
ZUNIGA GAS UNIT //CONT.// 816437																
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	680	1	2068	2	N	-0-				-0-
01		2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	239	1	1929	2	N	-0-				-0-
02		2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	367	1	1931	2	N	-0-				-0-
03		2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	431	1	1691	2	N	-0-				-0-
04		2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	434	1	1808	2	N	-0-				-0-
*05		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	628	1	2450	2	N	-0-				-0-
-----																
JOHNSTON GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JOHNSTON GAS UNIT 3																
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526																
12		3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	900	1	2737	2	N	-0-				-0-
01		2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	259	1	2093	2	N	-0-				-0-
02		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	486	1	2555	2	N	-0-				-0-
03		2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	485	1	1903	2	N	-0-				-0-
04		2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	566	1	2354	2	N	-0-				-0-
*05		2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	519	1	2025	2	N	-0-				-0-
-----																
FLAME GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KOCUREK GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
*06		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	977	1	8760	2	N	-0-				-0-
*07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	97	1	529	2	N	-0-				-0-
08		1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31	1	324	2	N	-0-				-0-
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	17	1	277	2	N	-0-				-0-
10		1085 X	223	-0-	-862 B	-0-	41	1	182	2	N	-0-				-0-
11		1050 X	267	-0-	-783 B	-0-	68	1	199	2	N	-0-				-0-
12		1085 X	235	-0-	-850 B	-0-	58	1	177	2	N	-0-				-0-
01		7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	848	1	6857	2	N	-0-				-0-
02		1681 X	1681	-0-	-0- B	-0-	269	1	1412	2	N	-0-				-0-
03		1361 X	1361	-0-	-0- B	-0-	276	1	1085	2	N	-0-				-0-
04		1050 X	886	-0-	-164 B	-0-	172	1	714	2	N	-0-				-0-
*05		2450 X	2450	-0-	-0- B	-0-	500	1	1950	2	N	-0-				-0-

-----																
PAWNEE (EDWARDS)																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
JOHNSTON GAS UNIT #2 //CONT.// 816437																
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
PENA (YEGUA 4700)																
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
REMMERS, ELLIE ET AL 040190																
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786																
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PERDIDO CREEK (YEGUA)																
AURORA RESOURCES CORPORATION 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
CASCADIA 036931																
WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655																
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----																
MERCY OIL AND GAS, LP																
CASCADIA #2 560765																
WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666																
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----																
PERSON (EDWARDS)																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES																
KRUCIAK, BEN L. -A- 252131																
WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.// 70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KRUCIAK		WELL #: 1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10865 - 10878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921				Y	-0-				99
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921				Y	-0-				99
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921				Y	-0-				99
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363	CANCELLED UNDERAGE ->		-558								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-				99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363				Y	-0-				99
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-363				Y	NO RPT				99
-----															
KOTARA-JANYSEK		WELL #: 3		RRCID -> 157823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10730 - 10771					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9132				N	-0-				118
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9132				N	-0-				118
02	0 #	343	-0-	343	B	-8789	318	2	25	9	N	23			141
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1236	CANCELLED UNDERAGE ->		-7553								
03	4867 #	5688	-0-	821	B	-415	5228	2	460	9	N	418	478	1	81
*04	5205 R	5620	-0-	415	B	-0-	5152	2	468	9	N	425	404	1	102
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-372				N	NO RPT				102
-----															
PERSON, OTHA D.		WELL #: 5		RRCID -> 196963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
YANTA, GUSSIE		WELL #: 7		RRCID -> 196964		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11102		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PERSON, OTHA D.		WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10824 - 10850					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PERSON, OTHA D.		WELL #: 1		RRCID -> 216677		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10796 - 10846					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----												
PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: KARNES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
URBANCZYK A#1				WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757
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
-----												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
WOOD ENERGY INC.				936795					CNTY: KARNES			
KAINER, CHARLES G.				WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
RAY, GEO. A.				WELL #:	85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 2904 - 2914
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
-----												
PETTUS (2200)				70987 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
FREELAND, J. M.				WELL #:	6	RRCID ->	163165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7340 - 7350
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												01/22/2017 - P/A 01/22/17
-----												
PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
RAY, G. A.				WELL #:	91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8954 - 8970
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	8	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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		
M	ALLOW 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	* EOM BALANCE
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----													
RAY, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY			677050										
RAY, GEORGE			WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAY, GEORGE			WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900		
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		42
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		42
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-		42
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		42
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-		42
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-		42
-----													
PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY			677050										
RAY, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7296 - 7304		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	14B2 EXT	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
-----															
RAY, GEORGE			WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
-----															
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755												
GREMMEL, E.			WELL #: 1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1094 - 1097				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															

-----

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

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
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	182 1	39 9	Y	35			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	133 1		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

-----

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			50
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	N	-0-			50
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			50
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			50
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50

-----

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17

PHIL POWER (5000)		//CONT.//		71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WELDER "C"		WELL #:		40	RRCID ->	277969	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4913 - 5056
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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11271 08/30/2015									
PHIL POWER (5050 FRIO)				71211 300 <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: REFUGIO</th>	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925								
SHAY		WELL #:			RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		66
			PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008									
PHIL POWER (5200-B)				71211 574 <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: REFUGIO</th>	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WELDER "C"		WELL #:		19	RRCID ->	162521	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5298 - 5304
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT		-0-
PHIL POWER (5550)				71211 710 <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: REFUGIO</th>	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)				71215 500 <th colspan="3">ONE WELL</th> <th colspan="3">CNTY: REFUGIO</th>	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2746 - 2755
12	2697	#	263	-0-	-2434	-0-	17	1	246	2	N	-0-
01	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-
02	1764	N	287	-0-	-1477	-0-	21	1	266	2	N	-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	2	N	-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	2	N	-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500 <th colspan="3">CAPACITY</th> <th colspan="3">CNTY: LAVACA</th>	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT, JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
PICKERING AND ROOS		WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4142 - 4790			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROOS		WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 3889 - 3894			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4677 - 4680			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-			-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	26	17	1	9
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	-0-	7	1	2
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-	2	1	-0-
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-			-0-
-----													
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5280 - 5283			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
BUHLER		WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 5712 - 5715			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	704	704	-0-	-0-	4829	496	2	208	9	Y	189	237	1	22
01	465	175	-0-	-290	4539	119	2	56	9	Y	51	46	1	27
02	1960	503	-0-	-1457	3082	495	2	8	9	Y	7	25	1	9
03	2170	522	-0-	-1648	1434	496	2	26	9	Y	24	26	1	7
04	4701	3267	-0-	-1434	-0-	3114	2	153	9	Y	139	103	1	43
*05	2330	2330	-0-	-0-	-0-	2157	2	173	9	Y	157	191	1	9

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 #	41	-0-	-52 B	-152	41	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	31	-0-	-62 B	-214	31	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	21	-0-	-35 B	-249	21	2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -226 CANCELLED UNDERAGE -> -23															
03	62 #	38	-0-	-24 B	-250	38	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-236	44	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	66	-0-	35 B	-201	66	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDENBERGE & HILL		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		003599									
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDENBERG & HILL		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 27		RRCID -> 192217		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990			
12	277 R	152	-0-	-125	-0-	152	2				-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2				-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2				-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCHOVAJSA, E. H.		003599									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	45	2	253	9	Y	230	224	1			19
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	57	2	297	9	Y	270	268	1			21
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	42	2	312	9	Y	284	280	1			25
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	75	2	292	9	Y	265	274	1			16
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	87	2	270	9	Y	245	238	1			23
*05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	126	2	307	9	Y	279	290	1			12

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252  
 NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

12	0	105	-0-	105	3679	105	2			N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	3710	31	2			N	-0-					-0-
02	675	21	-0-	-654	3056	21	2			N	-0-					-0-
03	1395	41	-0-	-1354	1702	41	2			N	-0-					-0-
04	1350	69	-0-	-1281	421	69	2			N	-0-					-0-
05	1395	68	-0-	-1327	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-

ELLIS		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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-

VANDENBERG & HILL		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786								
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	40	2	132	9	Y	120	116	1	10
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	30	2	130	9	Y	118	119	1	9
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	2	122	9	Y	111	110	1	10
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	18	2	55	9	Y	50	57	1	3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER E&P, LLC		136815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002			
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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NELSON, JAMES L. 604295  
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

12	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
01	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
02	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
03	93 #	74	-0-	-19		-0-	74	2	N	-0-			33
04	90 #	74	-0-	-16		-0-	74	2	N	-0-			33
05	93 #	NO RPT	-0-	-93		-0-			N	NO RPT			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

12	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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

12	124 #	115	-0-	-9		-0-	115	1	N	-0-			46
01	124 #	102	-0-	-22		-0-	102	1	N	-0-			46
02	112 #	101	-0-	-11		-0-	101	1	N	-0-			46
03	124 #	102	-0-	-22		-0-	102	1	N	-0-			46
04	120 #	102	-0-	-18		-0-	102	1	N	-0-			46
05	124 #	NO RPT	-0-	-124		-0-			N	NO RPT			46



-----												
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	
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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017 - P/A 03/22/17												
-----												
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	
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		187
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		187
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		187
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		187
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		187
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
-----												
POEHLER (YEGUA 4700)			72079 884		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
CHAPMAN BROTHERS			WELL #:		1		RRCID -> 214134		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
POESTA CREEK (2750)			72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
SIDELINE ENERGY INC.			779921									
LEHMAN & RICHARDS			WELL #:		1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
-----												
PORT LAVACA, EAST (MARG.)			72427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990									
STATE TRACT 10			WELL #:		1		RRCID -> 234218		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN		72462 001 676051		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WELL #:		1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	4			N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT		72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WELL #:		1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A								
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					23
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					23
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					23
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					23
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					23
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					23

POWDERHORN (2) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN RANCH		72781 355 066718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		18		RRCID -> 141105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWDERHORN (2-A) BEP OPERATING, LLC AUSTIN, P. R.		72781 426 066718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE OF TEXAS 33724		WELL #:		18		RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
BEP OPERATING, LLC		066718													
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 19		RRCID -> 187388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900)		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
DEGOLYER		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	10582					N	-0-				-0-
03	4991	NO RPT	-0-	-4991	5591					N	NO RPT				-0-
04	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				-0-
05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-				-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
DE GOLYER		WELL #: 4		RRCID -> 160680		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
BEP OPERATING, LLC		066718													
POWDERHORN CO.		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945													
PITTMAN		WELL #: 2		RRCID -> 244421		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GOLIAD HOLDINGS, LLC				314035									
LOEST				WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 - 2752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
12		1395	N	-0-	-0-	-1395			N	-0-			-0-
01		988	N	988	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
02		810	N	810	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
03		710	N	710	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
04		682	N	682	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
05		899	N	NO RPT	-0-	-899			N	NO RPT			-0-
DOHMANN				WELL #:	1	RRCID ->	188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2852 - 2854
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	6488		N	-0-			-0-
01		14368	X	7880	-0-	-6488	7880	2	N	-0-			-0-
02		7260	X	7260	-0-	-0-	7260	2	N	-0-			-0-
03		6780	X	6780	-0-	-0-	6780	2	N	-0-			-0-
04		6345	X	6345	-0-	-0-	6345	2	N	-0-			-0-
05		8029	X	NO RPT	-0-	-8029			N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	3232		N	-0-			-0-
01		6987	X	3755	-0-	-3232	3755	2	N	-0-			-0-
02		3440	X	3440	-0-	-0-	3440	2	N	-0-			-0-
03		3190	X	3190	-0-	-0-	3190	2	N	-0-			-0-
04		2970	X	2970	-0-	-0-	2970	2	N	-0-			-0-
05		3813	X	NO RPT	-0-	-3813			N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482
12		1147	N	-0-	-0-	-1147			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOHMANN				WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	4448		N	-0-			-0-
01		9573	X	5125	-0-	-4448	5125	2	N	-0-			-0-
02		4980	X	4980	-0-	-0-	4980	2	N	-0-			-0-
03		4670	X	4670	-0-	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
04		4210	X	4210	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
05		1240	X	NO RPT	-0-	-1240			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723											
CUTBIRTH		WELL #:		1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 - 2117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2574 - 2576				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327 - 2329				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2264 - 2266				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1752					N	-0-			-0-
01	3602	X	1850	-0-	-1752	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624 - 2626				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3584					N	-0-			-0-
01	7794	X	4210	-0-	-3584	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822 - 2824				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723										
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-
01		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2	N	-0-
02		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2	N	-0-
03		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2	N	-0-
04		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2	N	-0-
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT
-----										
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166										
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2304			N	-0-
01		4864 X	2560	-0-	-2304	-0-	2560	2	N	-0-
02		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-
03		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-
04		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT
-----										
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820										
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
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										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
JAD OIL, INC. 429555										
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474										
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
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										
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----												
PRIDHAM LAKE (1560)			//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.					830587							
RIVERSIDE COTTON FARM			WELL #:		B 6 C	RRCID -> 074604	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	4811	PERF.	N/A
M	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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		5053 X	3574	-0-	-1479	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01		5022 X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02		4564 X	3588	-0-	-976	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					-0-
01		558 N	491	-0-	-67	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
*05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	29	1	476	2	N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*05	0 W	5809	-0-	5809	5809	334	1	5475	2	N	-0-			-0-
-----														
PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722														
-----														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974														
-----														
12	2821	#	1468	-0-	-1353	-0-	89	1	1379	2	N	-0-		-0-
01	2821	#	1349	-0-	-1472	-0-	94	1	1255	2	N	-0-		-0-
02	1876	#	813	-0-	-1063	-0-	53	1	760	2	N	-0-		-0-
03	2046	#	1705	-0-	-341	-0-	98	1	1607	2	N	-0-		-0-
04	1740	#	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1472	2	N	-0-		-0-
*05	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	-0-		-0-
-----														
PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
KWS OIL & GAS, LLC 479180														
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280														
-----														
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
-----														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065														
-----														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024														
-----														
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3175)			73293 140		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 6A		RRCID -> 188608			COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MILLER			WELL #: 001		RRCID -> 282201			COMPL. DATE 04/26/2017			TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3221 - 3222				
04	755	NO RPT	-0-	-755	-0-						N	NO RPT			-0-
05	4681	1366	-0-	-3315	-0-	1366	2				N	-0-			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3260)			73293 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
WEST			WELL #: 1		RRCID -> 173015			COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3360)			73293 157		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 7		RRCID -> 190771			COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3368 - 3372				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	4571	-0-	4571	-0-	265	1	4306	2		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2017															
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)			73293 160		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 6		RRCID -> 170625			COMPL. DATE 09/09/1998			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422				
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	77	1	1029	2		N	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2		N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2		N	-0-			-0-
-----															
ROUSE, FAY			WELL #: 5		RRCID -> 199094			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1636			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1636			N	-0-			-0-
02	1636 N	-0-	-0-	-1636	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2017

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

12	2449 X	1173	-0-	-1276	-0-	71	1	1102	2	N	-0-	-0-
01	1860 X	415	-0-	-1445	-0-	29	1	386	2	N	-0-	-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	249	1	4077	2	N	-0-	-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-	-0-
*05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-	-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
PYLE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059												
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
12		3410 #	3117	-0-	-293	-0-	390 1	2727 2	N	-0-		-0-
01		3410 #	3082	-0-	-328	-0-	364 1	2718 2	N	-0-		-0-
02		2744 #	2680	-0-	-64	-0-	351 1	2329 2	N	-0-		-0-
03		3131 #	2775	-0-	-356	-0-	377 1	2398 2	N	-0-		-0-
04		3030 #	2022	-0-	-1008	-0-	351 1	1671 2	N	-0-		-0-
05		3131 #	1460	-0-	-1671	-0-	377 1	1083 2	N	-0-		-0-
-----												
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)												
TMR EXPLORATION, INC.												
BENNER, WILLIAM												
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
7Y												
WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274												
12		5394 X	2722	-0-	-2672	-0-	2634 2	88 9	N	80	1 8	177
01		4681 X	3060	-0-	-1621	-0-	3013 2	47 9	N	43	180 1	39
02		3948 X	191	-0-	-3757	-0-	189 2	2 9	N	2		41
03		4371 X	70	-0-	-4301	-0-	70 2		N	-0-		41
04		2970 X	359	-0-	-2611	-0-	359 2		N	-0-		41
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		41
-----												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, E. T.												
WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377												
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	1	3 1	3
							1 9					
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	24 1	314 2	Y	3	2 1	4
							3 9					
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	Y	3	2 1	5
							3 9					
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	343 2	Y	4	5 1	4
							4 9					
04		330 N	206	-0-	-124	-0-	12 1	191 2	Y	3	3 1	4
							3 9					
05		403 N	243	-0-	-160	-0-	14 1	225 2	Y	4	3 1	5
							4 9					
-----												
PROVIDENT CITY (WILCOX B)												
TMR EXPLORATION, INC.												
BENNER, WM.												
WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

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
12		12803 #	11954	-0-	-849	-0-	11943 2	11 9	N	10		135
01		12803 #	9630	-0-	-3173	-0-	9578 2	52 9	N	47		182
02		11103 R	11103	-0-	-0-	-0-	11058 2	45 9	N	41	178 1	45
03		12174 R	12174	-0-	-0-	-0-	12163 2	11 9	N	10		55
04		10936 R	10936	-0-	-0-	-0-	10903 2	33 9	N	30		85
*05		12055 R	12055	-0-	-0-	-0-	12013 2	42 9	N	38		123

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		57284 X	5775	-0-	-51509	-0-	708 1	5003 2	N	58	180 1	180
01		14167 X	12245	-0-	-1922	-0-	885 1	11222 2	N	125		305
02		12796 X	11113	-0-	-1683	-0-	777 1	10186 2	N	136	177 1	264
03		14167 X	11556	-0-	-2611	-0-	901 1	10440 2	N	195	361 1	98
04		11970 X	10792	-0-	-1178	-0-	824 1	9860 2	N	98		196
05		12307 X	11329	-0-	-978	-0-	901 1	10329 2	N	90	161 1	125

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

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
12		4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766 2		N	-0-		-0-
01		4123 X	4088	-0-	-35	-0-	235 1	3853 2	N	-0-		-0-
02		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	177 1	3421 2	N	-0-		-0-
03		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	215 1	3718 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3525	-0-	-435	-0-	3525 2		N	-0-		-0-
*05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2017 - P/A 06/12/17

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)													73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.													834097								
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	2	3 1	7							
							2	9													
01		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	70	1	941	2	Y	4	2 1	9							
							4	9													
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	995	2	Y	3	2 1	10							
							3	9													
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	4	5 1	9							
							4	9													
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	3	3 1	9							
							3	9													
*05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	2	Y	4	3 1	10							
							4	9													

NEUHAUS, F. W.													WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8558 - 8684			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

NEUHAUS, F. W.													WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728			
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	Y	3	3 1	3							
							3	9													
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1409	2	Y	3	2 1	4							
							3	9													
02		1400 N	1122	-0-	-278	-0-	73	1	1046	2	Y	3	2 1	5							
							3	9													
03		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	86	1	1402	2	Y	4	5 1	4							
							4	9													
04		1470 N	1306	-0-	-164	-0-	76	1	1227	2	Y	3	3 1	4							
							3	9													
*05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	4	3 1	5							
							4	9													

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)													73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085								
BONORDEN-CLARK GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 003803	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8629 - 8686			
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-		180							
01		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-		180							
02		504 N	179	-0-	-325	-0-	179	2			N	-0-		180							
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		180							
04		1140 N	837	-0-	-303	-0-	837	2			N	-0-		180							
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		180							

-----														
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	224	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	3	2	1	5
						3	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
-----														
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728														
-----														
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	59	29	1	30
						65	9							
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	16	18	1	28
						18	9							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	5	3	1	30
						6	9							
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1	29
						4	9							
04	300 N	156	-0-	-144	-0-	9	1	146	2	Y	1	2	1	28
						1	9							
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	13	1	204	2	Y	1	3	1	26
						1	9							
-----														
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690														
-----														
12	6820 X	3757	-0-	-3063	-0-	228	1	3512	2	Y	15	60	1	54
						17	9							
01	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	566	1	7559	2	Y	182	93	1	143
						200	9							
02	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	606	1	8692	2	Y	143	107	1	179
						157	9							
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	466	1	7621	2	Y	149	201	1	127
						164	9							
04	6750 X	5572	-0-	-1178	-0-	316	1	5133	2	Y	112	98	1	141
						123	9							
05	6975 X	5214	-0-	-1761	-0-	295	1	4835	2	Y	76	91	1	126
						84	9							
-----														
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694														
-----														
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	261	1	4024	2	Y	59	62	1	61
						65	9							
01	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	541	1	7221	2	Y	63	48	1	76
						69	9							
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	417	1	5975	2	Y	58	45	1	89
						64	9							
03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	520	1	8500	2	Y	79	103	1	65
						87	9							
04	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	507	1	8217	2	Y	64	48	1	81
						70	9							
*05	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	502	1	8223	2	Y	78	59	1	100
						86	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
TRAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636												
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
12	2170 X	1926	-0-	-244	-0-	390	1	1532	2	N	4	37
01	2170 X	1947	-0-	-223	-0-	364	1	1577	2	N	5	42
02	1960 X	1520	-0-	-440	-0-	351	1	1165	2	N	4	46
03	2046 X	1816	-0-	-230	-0-	377	1	1433	2	N	5	51
04	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	364	1	1665	2	N	6	57
05	1953 X	1809	-0-	-144	-0-	377	1	1429	2	N	3	60

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)												
TMR EXPLORATION, INC.												
BENNER, WM.												
WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992												
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	1	1
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	12	1	154	2	Y	1	1
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	4	3
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	4	2
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	2	6	9	Y	5	4
05	465 N	11	-0-	-454	-0-	7	2	4	9	Y	4	5

ROUSE, FAY												
WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-

ROUSE, FAY												
WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
12	3131 X	2486	-0-	-645	-0-	151	1	2328	2	Y	6	16
01	3131 X	2540	-0-	-591	-0-	177	1	2359	2	Y	4	12
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	167	1	2391	2	Y	20	13
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	165	1	2693	2	Y	16	21
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	163	1	2644	2	Y	21	16
05	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	156	1	2554	2	Y	14	15



PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-				50
01	651 N	116	-0-	-535	-0-	8	1	108	2	N	-0-				50
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	95	1	1357	2	N	-0-				50
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-				50
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	N	-0-				50
05	1612 N	49	-0-	-1563	-0-	3	1	46	2	N	-0-				50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	187	-0-	187	187	11	1	176	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

12	9827 #	8109	-0-	-1718	-0-	8063	2	46	9	N	42				142
01	9765 #	8163	-0-	-1602	-0-	466	1	7641	2	N	51				193
						56	9								
02	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	395	1	7627	2	N	60	180	1		73
						66	9								
03	8090 R	8090	-0-	-0-	-0-	440	1	7617	2	N	30				103
						33	9								
04	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-	7779	2	39	9	N	35				138
*05	7469 R	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35				173

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				48
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2				N	-0-			-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	771 1	1022 2			N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	669 1	966 2			N	-0-			-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	630 1	1051 2			N	-0-			-0-
04	1740 N	913	-0-	-827	-0-	-0-	913 2				N	-0-			-0-
05	1798 N	902	-0-	-896	-0-	-0-	902 2				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			38
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	9 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			38

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	-0-	194 1	3196 3			N	-0-			193
01	4278 X	3305	-0-	-973	-0-	-0-	283 1	3022 3			N	-0-			193
02	3696 X	3013	-0-	-683	-0-	-0-	264 1	2749 3			N	-0-			193
03	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	-0-	210 1	3203 3			N	-0-			193
04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	-0-	154 1	3119 3			N	-0-			193
*05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	359 1	3188 3			N	-0-			193

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
N.P.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984		
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
12	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15910 2		-0-		146
01	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	1101 1	18064 2	15		161
						17 9				
02	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	786 1	15187 2	7		168
						8 9				
03	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	938 1	16239 2			168
04	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245 2				168
*05	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169 2				168

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167		
12	DLQ G-10	464	-0-	464	464	28 1	436 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	464			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	464			Y	-0-	-0-
03	464 X	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-	-0-
04	450 X	18	-0-	-432	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HANCOCK GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 169244		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671								
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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-

HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762		
12	3441 X	3329	-0-	-112 B	-0-	708 1	2621 2	N	-0-	-0-
01	3441 X	2907	-0-	-534 B	-0-	670 1	2237 2	N	-0-	-0-
02	3248 X	2789	-0-	-459 B	-0-	546 1	2243 2	N	-0-	-0-
03	3472 X	3344	-0-	-128 B	-0-	668 1	2676 2	N	-0-	-0-
04	3210 X	2882	-0-	-328 B	-0-	649 1	2233 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	2575	-0-	-742 B	-0-	566 1	2009 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)			73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NEUHAUS, E. T.			WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARTT G. U. 1			WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410 - 13494					
12	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4708	2			Y	-0-				74
01	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			Y	-0-				74
02	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	3990	84	1	3894	2	Y	11	79	1		6
							12	9								
03	DLQ	G-10	4643	-0-	4643	8633	250	1	4386	2	Y	6				12
							7	9								
04	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	9726	1081	2	12	9	Y	11				23
05	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	14245	4504	2	15	9	Y	14				37
-----																
NORTH PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242					
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-				-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	10	1	187	2	N	-0-				-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-				-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				-0-
-----																
PROVIDENT MINERALS GU			WELL #:	2	RRCID ->	280478	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13140 - 13190					
12	14787	X	4521	-0-	-10266	-0-	561	1	3960	2	N	-0-				-0-
01	9176	X	4070	-0-	-5106	-0-	298	1	3772	2	N	-0-				-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	239	1	3126	2	N	-0-				-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	266	1	3082	2	N	15	11	1		4
							17	9								
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	224	1	2673	2	N	20				24
							22	9								
*05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	226	1	2596	2	N	17	23	1		18
							19	9								
-----																
PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)			73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13402 - 13486					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

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
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	290	1	4765	2	N	-0-			-0-
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	209	1	4044	2	N	-0-			-0-
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
*05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

12	6944 X	5637	-0-	-1307	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
01	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	340	1	5573	2	N	-0-			-0-
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	259	1	5008	2	N	-0-			-0-
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5178	-0-	-552	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5232	-0-	-689	-0-	5232	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	13299 X	10937	-0-	-2362	-0-	625	1	10312	3	N	-0-			2
01	13020 X	958	-0-	-12062	-0-	82	1	876	3	N	-0-			2
02	10864 X	494	-0-	-10370	-0-	43	1	451	3	N	-0-			2
03	11935 X	9228	-0-	-2707	-0-	567	1	8661	3	N	-0-			2
04	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	740	1	14997	3	N	-0-			2
*05	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1533	1	13604	3	N	-0-			2

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

12	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	818	1	13493	3	N	-0-			-0-
01	14229 X	13936	-0-	-293	-0-	1193	1	12743	3	N	-0-			-0-
02	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	1127	1	11721	3	N	-0-			-0-
03	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	881	1	13448	3	N	-0-			-0-
04	12690 X	12178	-0-	-512	-0-	573	1	11605	3	N	-0-			-0-
05	13113 X	12022	-0-	-1091	-0-	1218	1	10804	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16325 - 13350

M	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
12	1767 X	1543	-0-	-224	-0-	88	1	1455	3	N	-0-				-0-
01	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	117	1	1255	3	N	-0-				-0-
02	1428 X	1195	-0-	-233	-0-	105	1	1090	3	N	-0-				-0-
03	1550 X	1100	-0-	-450	-0-	68	1	1032	3	N	-0-				-0-
04	1500 X	1059	-0-	-441	-0-	50	1	1009	3	N	-0-				-0-
05	1550 X	1118	-0-	-432	-0-	113	1	1005	3	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

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
12	1550 #	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
01	1581 #	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
02	1428 #	1163	-0-	-265	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
03	1581 #	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
04	1320 #	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
05	1364 #	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

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
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	2	Y	-0-				-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	2	Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

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
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			83
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			83
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51 1	729 2	N	54			137
						59 9						
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	103 1	1679 2	N	-0-	38 1		99
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	160 1	2597 2	N	38			137
						42 9						
*05	3100 N	3342	-0-	242	242	191 1	3126 2	N	23			160
						25 9						

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 NEUHAUS, F.W. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

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
12	4774	4487	-0-	-287	-0-	269 1	4150 2	N	62			138
						68 9						
01	4774	4514	-0-	-260	-0-	310 1	4145 2	N	54	171 1		21
						59 9						
02	4332	4332	-0-	-0-	-0-	277 1	3987 2	N	62			83
						68 9						
03	4774	4434	-0-	-340	-0-	252 1	4112 2	N	64			147
						70 9						
04	4620	4024	-0-	-596	-0-	230 1	3731 2	N	57	170 1		34
						63 9						
05	4774	4226	-0-	-548	-0-	239 1	3915 2	N	65			99
						72 9						

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
 HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY		834097		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-
ALLEN		WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.		834097		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-



PROVIDENT CITY (5800)		//CONT.// 73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097								
WALTERS, DOROTHY		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	695	-0-	695	695	40 1	655 2	N	-0-	-0-
-----										
PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	184594	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14077 - 14624	
12	5084 X	3254	-0-	-1830	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
01	4898 X	3469	-0-	-1429	-0-	199 1	3270 2	N	-0-	-0-
02	4144 X	2713	-0-	-1431	-0-	133 1	2580 2	N	-0-	-0-
03	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	161 1	2794 2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	2690 2		N	-0-	-0-
05	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	2810 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	
12	16709 X	16270	-0-	-439	-0-	16270 2		N	-0-	-0-
01	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	982 1	16111 2	N	-0-	-0-
02	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	773 1	14925 2	N	-0-	-0-
03	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	932 1	16141 2	N	-0-	-0-
04	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266 2		N	-0-	-0-
*05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329 2		N	-0-	-0-
-----										
E.P.C. GU 1		WELL #: 2		RRCID ->	196997	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	15700 PERF.15060 - 15574	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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	
12	18569 X	14187	-0-	-4382	-0-	14187 2		N	-0-	-0-
01	18569 X	15205	-0-	-3364	-0-	874 1	14331 2	N	-0-	-0-
02	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	658 1	12706 2	N	-0-	-0-
03	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	716 1	12403 2	N	-0-	-0-
04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12486 2		N	-0-	-0-
*05	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13889 2		N	-0-	-0-
-----										
PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 16		RRCID ->	231135	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12963 PERF.11824 - 11854	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	729 1	967 2	N	-0-	-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	626 1	904 2	N	-0-	-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	570 1	950 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	825	-0-	-825	-0-	825 2		N	-0-	-0-
05	1705 N	842	-0-	-863	-0-	842 2		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEUHAUS, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838								
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
-----										
PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550)		73296 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 258809		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310		
12	14B2 EXT	18	-0-	18	79	1 1	17 2	N	-0-	-0-
01	85 R	6	-0-	-79	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074		
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83 1	1258 2	N	-0-	-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	102 1	1192 2	N	-0-	-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	95 1	1169 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85 1	1217 2	N	-0-	-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90 1	1275 2	N	-0-	-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	140 1	2018 2	N	-0-	-0-
-----										
PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-	-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	95 1	1368 2	N	-0-	-0-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14175 - 14195						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	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						
12	186 X	118	-0-	-68	-0-	12	1	106	2	N	-0-					123
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					123
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	48	1	195	2	N	-0-					123
03	155 X	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-					123
04	120 X	37	-0-	-83	-0-	9	1	28	2	N	-0-					123
05	279 X	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					123
RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HAMMIT PETROLEO		350618														
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID ->	129253	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	5098	PERF. 4936 - 4940						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
 FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	Y	32	35	1			28
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	166	2	25	9	Y	23					51
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	92	2	44	9	Y	40	35	1			56
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	26	2	43	9	Y	39	69	1			26
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	47	2	41	9	Y	37	34	1			29
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	45	2	22	9	Y	20					49

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1175	2	18	9	Y	16	18	1			14
01	1302 N	977	-0-	-325	-0-	965	2	12	9	Y	11					25
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	Y	20	17	1			28
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	861	2	21	9	Y	19	34	1			13
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	876	2	21	9	Y	19	17	1			15
05	1116 N	884	-0-	-232	-0-	874	2	10	9	Y	9					24

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743		-		4753	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126		-		5134	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093		-		5096	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481		-		5518	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
-----															
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
MCCASLIN, C. L.		WELL #: 24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590		-		5594	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431		-		3444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115

RAY		//CONT.// 74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502						
12	1984 X	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-				190
01	1984 X	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-				190
02	1792 X	1251	-0-	-541	-0-	1194	2	57	9	N	52	170	1		72
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1475	2	22	9	N	20				92
04	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	1244	2	36	9	N	33				125
05	1705 X	1066	-0-	-639	-0-	1066	2			N	-0-				125

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526						
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	376	2	138	9	N	125				189
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	358	2	149	9	N	135	182	1		142
02	364 X	303	-0-	-61	-0-	202	2	101	9	N	92	181	1		53
03	527 X	399	-0-	-128	-0-	267	2	132	9	N	120				173
04	510 X	261	-0-	-249	-0-	233	2	28	9	N	25	168	1		30
05	527 X	269	-0-	-258	-0-	211	2	58	9	N	53				83

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				79
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	414	2	37	9	N	34				113
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				113

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460						
12	341 X	298	-0-	-43	-0-	232	2	66	9	N	60	184	1		71
01	310 X	136	-0-	-174	-0-	118	2	18	9	N	16				87
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	168	2	120	9	N	109	175	1		21
03	310 X	200	-0-	-110	-0-	158	2	42	9	N	38				59
04	300 X	208	-0-	-92	-0-	135	2	73	9	N	66				125
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	106	2	111	9	N	101	166	1		60

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587								
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330		
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
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		30
01	217 X	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		30
02	672 X	274	-0-	-398	-0-	274 2	N	-0-		30
03	744 X	609	-0-	-135	-0-	609 2	N	-0-		30
04	720 X	342	-0-	-378	-0-	342 2	N	-0-		30
05	403 X	85	-0-	-318	-0-	85 2	N	-0-		30
-----										
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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
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		
12	3100 X	2632	-0-	-468	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	1064	-0-	-2036	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2410	-0-	-390	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
05	2666 N	1801	-0-	-865	-0-	1801 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		
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
-----										
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180		
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
-----										
REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356		
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2	N	-0-		-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 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 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
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 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 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT-ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 1710 - 1716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REFUGIO-FOX (3940)				75612 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #:		20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3961 - 3967				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	930 #	295	-0-	-635	-0-	295 2			53
01	713 #	514	-0-	-199	-0-	514 2			53
02	588 #	270	-0-	-318	-0-	270 2			53
03	589 #	348	-0-	-241	-0-	348 2			53
04	510 #	397	-0-	-113	-0-	397 2			53
05	527 #	368	-0-	-159	-0-	368 2			53

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14									

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6202 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
W. J. FOX 'A'		WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6100 - 6228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2017											

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6389 - 6395
HEARD											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		WELL #:	2	RRCID ->	132936	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6237 - 6239
SCANIO, MIGUELITA											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6325 - 6336			
12	5642 X	3428	-0-	-2214	-0-	3408	2	20	9	Y	18	15	1	5
01	5642 X	2874	-0-	-2768	-0-	2850	2	24	9	Y	22	14	1	13
02	4508 X	3079	-0-	-1429	-0-	3075	2	4	9	Y	4	14	1	3
03	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2			Y	-0-	3	1	-0-
04	3330 X	411	-0-	-2919	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555			
SCANIO, MIGUELITA														
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5505	2	33	9	Y	30	28	1	10
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5260	2	7	9	Y	6	8	1	8
02	4564 X	3974	-0-	-590	-0-	3938	2	36	9	Y	33	34	1	7
03	5549 X	3481	-0-	-2068	-0-	3434	2	47	9	Y	43	36	1	14
04	5370 X	3090	-0-	-2280	-0-	3073	2	17	9	Y	15	22	1	7
05	5549 X	2083	-0-	-3466	-0-	2083	2			Y	-0-	4	1	3

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611
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
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	473 2	268 9	Y	244	207 1	130
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	424 2	118 9	Y	107	177 1	60
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	405 2	173 9	Y	157	112 1	105
03		682 N	286	-0-	-396	-0-	251 2	35 9	Y	32	92 1	45
*04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1213 2	351 9	Y	319	237 1	127
*05		3100 N	3951	-0-	851	851	3070 2	881 9	Y	801	766 1	162

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607
12		11966 X	46	-0-	-11920	-0-	46 2		Y	-0-	10 1	-0-
01		6262 X	97	-0-	-6165	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
02		3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	-0-		-0-
03		1426 X	786	-0-	-640	-0-	778 2	8 9	Y	7	5 1	2
04		1350 X	226	-0-	-1124	-0-	219 2	7 9	Y	6	5 1	3
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	3 1	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	271692	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6826 - 6838
W. J. FOX 'A'												
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6750)		WELL #:		75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748
12		2201 #	44	-0-	-2157	-0-	44 2		Y	-0-	1 1	-0-
01		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	131 2	179 9	Y	163	106 1	57
*05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	829 2	1462 9	Y	1329	1144 1	242

REFUGIO HEARD (1600)		WELL #:		75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.				183232								
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4500)		WELL #:		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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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					
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
-----																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----																
CLR GAUGING CORP.			161338													
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		6222 PERF. 5578 - 5584					
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO HEARD (6200)			75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
HEARD			WELL #: 2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6104 - 6109					
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
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HEARD			WELL #: 3		RRCID -> 234731		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6125 - 6134					
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
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768  
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
REFUGIO NEW (2000)			75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
HYNES, PHIL			WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
M	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
-----																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768													
ROOKE, P. H.			WELL #: 48		RRCID -> 221412		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 2120 - 2128					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO, NEW (2450)			75654 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768													
ROOKE, P. H.			WELL #: 17		RRCID -> 147018		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 2453 - 2462					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REFUGIO, NEW (3220)			75654 135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768													
ROOKE, P. H.			WELL #: 15		RRCID -> 063675		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 4936		PERF. N/A					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16												

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468  
 O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC 250964  
 OBRIEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014												

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710  
 SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16												

VANCE, S.R. 881498  
 STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468										
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039										
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713										
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 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										
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 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										
12 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/2016										
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										
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
STARRETT, C. E. 816000										
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534										
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
REFUGIO OLD (3400) //CONT.// 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
WYRICK & HUGHES 945880														
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470														
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468														
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411														
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70		
REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468														
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-		
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32		
REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557														
12	8835	5752	-0-	-3083	-0-	5673	2	79	9	Y	72	58	1	22
01	8835	5666	-0-	-3169	-0-	5624	2	42	9	Y	38	30	1	30
02	7980	4126	-0-	-3854	-0-	4118	2	8	9	Y	7	31	1	6
03	5766 #	2473	-0-	-3293	-0-	2473	2			Y	-0-	6	1	-0-
04	5580 #	4229	-0-	-1351	-0-	4229	2			Y	-0-			-0-
05	5766 #	749	-0-	-5017	-0-	749	2			Y	-0-			-0-

-----																
REFUGIO OLD (6300)		//CONT.//		75668 855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468												
RYALS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262 -	6270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
REFUGIO OLD (6550 FRIO)				75668 945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
SHAY		WELL #:		1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 -	7786			
12		879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	285	2	594	9	N	540	616	1	125
01		887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	291	2	596	9	N	542	447	1	220
02		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	270	2	486	9	N	442	573	1	89
03		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	282	2	558	9	N	507	398	1	198
*04		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	308	2	597	9	N	543	622	1	119
*05		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	262	2	513	9	N	466	513	1	72
-----																
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:		18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 -	6594	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-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-
-----																
REICHERT (FRIO 3040)				75708 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
CORE E & P CORP.				178381												
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #:		2A	RRCID ->	145896	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3061 -	3066			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
REICHERT (FRIO 3530)				75708 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
CORE E & P CORP.				178381												
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	146730	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3538 -	3541			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
REICHERT (MIOCENE 1800)			//CONT.//		75708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
CORE E & P CORP.			//CONT.//		178381							
PRESTON PREISS ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	145927	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1824 - 1830
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
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	2	N	2	61
01	4123 #	3064	-0-	-1059	-0-	132	1	2925	2	N	6	67
02	3724 #	3404	-0-	-320	-0-	162	1	3234	2	N	7	74
03	4123 #	3610	-0-	-513	-0-	168	1	3417	2	N	23	97
04	3870 #	3695	-0-	-175	-0-	174	1	3491	2	N	27	124
05	3782 #	3410	-0-	-372	-0-	168	1	3235	2	N	6	130
-----												
RENGER (WILCOX 7900)					75947 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC					129692							
SMOTHERS			WELL #:		1	RRCID ->	213290	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12842 PERF.	7928 - 8255
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RENGER (WILCOX 10300)					75947 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC					129692							
KLIMITCHEK G.U. 1			WELL #:		3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950 PERF.	11560 - 11784
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
-----												
JAMEX, INC.					429659							
JESSE KLIMITCHEK			WELL #:		1	RRCID ->	282266	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14800 PERF.	N/A
12	10044	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT	-0-
01	10044	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT	-0-
02	9072	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT	-0-
03	10044	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT	-0-
04	9720	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT	-0-
05	10044	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT	-0-

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776									
12	465 N	472	-0-	7 B	-1468000	65	1	407	2	Y	-0-					5	
01	496 N	520	-0-	24 B	-1467976	12	1	508	2	Y	-0-					5	
02	364 N	547	-0-	183 B	-1467793	18	1	529	2	Y	-0-					5	
03	465 N	525	-0-	60 B	-1467733	11	1	514	2	Y	-0-					5	
04	510 N	73	-0-	-437 B	-1467733	19	1	51	2	Y	3					8	
						3	9										
05	620 N	569	-0-	-51 B	-1467733	20	1	549	2	Y	-0-					8	

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910									
12	2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-	523	1	1480	2	N	8				74	
							9	9									
01	2203 N	2203	-0-	-0-	B	-0-	585	1	1617	2	N	1				75	
							1	9									
02	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	328	1	918	2	N	-0-				75	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	B	-0-	947	1	2901	2	N	-0-				75	
04	1740 N	83	-0-	-1657	B	-0-	11	1	72	2	N	-0-				75	
05	1395 N	909	-0-	-486	B	-0-	217	1	680	2	N	11	37	1		49	
							12	9									

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524								
12	6188 X	6188	-0-	-0-	B	-0-	1615	1	4573	2	N	-0-				32
01	6169 X	5911	-0-	-258	B	-0-	1570	1	4341	2	N	-0-				32
02	5572 X	5214	-0-	-358	B	-0-	1371	1	3843	2	N	-0-				32
03	6200 X	5642	-0-	-558	B	-0-	1389	1	4253	2	N	-0-				32
04	23023 X	23023	-0-	-0-	B	-0-	3065	1	19958	2	N	-0-				32
05	6200 X	6023	-0-	-177	B	-0-	1458	1	4565	2	N	-0-				32

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW 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
12	3317 X	3184	-0-	-133 B	-7749	831	1	2352	2	Y	1			76
01	3317 X	4674	-0-	1357 B	-6392	1241	1	3429	2	Y	4	65	1	15
02	2464 X	4012	-0-	1548 B	-4844	1054	1	2954	2	Y	4			19
03	2728 X	4354	-0-	1626 B	-3218	1072	1	3281	2	Y	1			20
04	2640 X	486	-0-	-2154 B	-3218	65	1	421	2	Y	-0-			20
05	2728 X	4708	-0-	1980 B	-1238	1139	1	3566	2	Y	3			23

HARVEY RENGAR GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

12	806 N	413	-0-	-393 B	-0-	17	1	396	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	229	-0-	-143 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	95	-0-	-409 B	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	112	-0-	-291 B	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	1	1	82	2	Y	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	678	1	1919	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	1840	-0-	-609 B	-0-	489	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	2464 N	2324	-0-	-140 B	-0-	611	1	1713	2	Y	-0-			-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	643	1	1969	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	265	-0-	-1505 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-			-0-
*05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	642	1	2011	2	Y	-0-			-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273  
 KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

12	14725 X	13689	-0-	-1036 B	-0-	2015	1	10744	2	N	845	719	1	389
01	14291 X	13128	-0-	-1163 B	-0-	2015	1	10221	2	N	811	1081	1	119
02	11673 X	11673	-0-	-0- B	-0-	1820	1	9082	2	N	701	710	1	110
03	12480 X	12480	-0-	-0- B	-0-	2015	1	9664	2	N	728	532	1	306
04	11558 X	11558	-0-	-0- B	-0-	1950	1	8894	2	N	649	850	1	105
*05	11780 X	11515	-0-	-265 B	-0-	2025	1	8783	2	N	643	513	1	235

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1271 X	299	-0-	-972 B	-0-	59	1	240	2	N	-0-		206
01		1271 X	485	-0-	-786 B	-0-	72	1	413	2	N	-0-		206
02		2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	429	1	1904	2	N	-0-		206
03		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	301	1	405	2	N	-0-		206
04		480 N	61	-0-	-419 B	-0-	26	1	35	2	N	-0-		206
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		206

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

12		11025	11025	-0-	-0-	-0-	216	1	10809	2	N	-0-		-0-
01		11574	11574	-0-	-0-	-0-	227	1	11347	2	N	-0-		-0-
02		10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	199	1	9930	2	N	-0-		-0-
03		11775 R	11775	-0-	-0-	-0-	230	1	11545	2	N	-0-		-0-
04		11190 #	10644	-0-	-546	-0-	209	1	10435	2	N	-0-		-0-
05		11563 #	9533	-0-	-2030	-0-	186	1	9347	2	N	-0-		-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	40 1	2043 2	N	20			60
						22 9						
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30 1	1805 2	N	5			65
						6 9						
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	30 1	1539 2	N	3			68
						3 9						
03	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	30 1	2002 2	N	5			73
						6 9						
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	30 1	1694 2	N	16			89
						18 9						
05	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	30 1	1649 2	N	14			103
						15 9						

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			53
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			53
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			53
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			53

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-



ROCHE (6000 SAND)		//CONT.// 77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095										
ROCHE		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
ROCHE (6400)				//CONT.//	77538 850	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
KOVAR OPERATING, LLC				//CONT.//	448984									
ROCHE, K. D. A				WELL #:	28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756 -	6761
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROCHE, K. D. A				WELL #:	24	RRCID ->	184135	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6556 -	6562
12	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
-----														
ROCHE, K. D. A				WELL #:	41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569 -	6573
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095						CNTY: REFUGIO				
ROCHE				WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 -	7516
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
ROCHE				WELL #:	2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 -	7538
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744095											
ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 - 7379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ENERGY INTERNATIONAL				251968											
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															
ROLLEM (1ST REAGAN)				77985 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
YOUNTS		WELL #:		1	RRCID ->	181300	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11820 - 11850			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
IVIE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	194979	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5196			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #:			RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8663 - 8672			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011															



-----  
 RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9351 X	9351	-0-	-0- B	-0-	385 1 191 9	8775 2	N	174 180 1	58
01	9960 X	9960	-0-	-0- B	-0-	478 1 160 9	9322 2	N	145	203
02	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	410 1 136 9	7527 2	N	124 173 1	154
03	9078 X	9078	-0-	-0- B	-0-	399 1 158 9	8521 2	N	144 176 1	122
04	11532 X	11532	-0-	-0- B	-0-	432 1 168 9	10932 2	N	153 178 1	97
*05	11282 X	11282	-0-	-0- B	-0-	409 1 162 9	10711 2	N	147	244

-----  
 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

12	4526 X	4178	-0-	-348 B	-0-	172 1 98 9	3908 2	N	89 182 1	68
01	4526 X	2892	-0-	-1634 B	-0-	138 1 56 9	2698 2	N	51	119
02	4200 X	2584	-0-	-1616 B	-0-	129 1 96 9	2359 2	N	87	206
03	4650 X	3109	-0-	-1541 B	-0-	134 1 123 9	2852 2	N	112 181 1	137
04	4500 X	3356	-0-	-1144 B	-0-	125 1 70 9	3161 2	N	64	201
05	4185 X	2594	-0-	-1591 B	-0-	94 1 55 9	2445 2	N	50 178 1	73

-----  
 VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

12	1860 X	1485	-0-	-375 B	-97647	61 1 40 9	1384 2	N	36	121
01	1860 X	1045	-0-	-815 B	-97647	51 1	994 2	N	-0-	121
02	1428 X	658	-0-	-770 B	-97647	658 2		N	-0-	121
03	1581 X	734	-0-	-847 B	-97647	645 2	89 9	N	81	202
04	1530 X	413	-0-	-1117 B	-97647	413 2		N	-0- 104 1	98
05	1488 X	1134	-0-	-354 B	-97647	1134 2		N	-0- 51 1	47

-----  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT	-0-

-----  
 RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468  
 NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	3627 #	2408	-0-	-1219	-0-	2374	2	34	9	Y	31				150
01	3627 #	2795	-0-	-832	-0-	2751	2	44	9	Y	40				190
02	3276 #	2212	-0-	-1064	-0-	2183	2	29	9	Y	26	167	1		49
03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3179	2	13	9	Y	12				61
04	2700 #	2568	-0-	-132	-0-	2550	2	18	9	Y	16				77
05	2790 #	2246	-0-	-544	-0-	2218	2	28	9	Y	25				102

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11220 12/01/2014

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884									
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	9	1	197	2	N	-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	23
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	23
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	23
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	N	23
04	420 N	6	-0-	-414	-0-	2	1	4	2	N	23
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	23

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184		
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
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	755	2	N	141
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	49
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	42	1	863	2	N	55
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	79
04	990 N	159	-0-	-831	-0-	55	1	92	2	N	90
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	48	1	931	2	N	109

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
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
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	8	1	190	2	Y	1
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	2	Y	1
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	2	Y	1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	Y	-0-
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	9	1	297	2	Y	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1916		N	32	184	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1916		N	-0-		-0-
02	1916 X	-0-	-0-	-1916	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.// 79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.// 884527										
SCHEDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355			
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 8	96
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	322 3	57 9	N	52	52 8	96	
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	898 3	47 9	N	43	43 8	96	
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	468 3	42 9	N	38	38 8	96	
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1162 3	31 9	N	28	28 8	96	
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		96	
-----												
SCHEDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201			
12	15655 X	14510	-0-	-1145	-0-	14441 3	69 9	N	63	182 1	110	
01	15655 X	14984	-0-	-671	-0-	14733 3	251 9	N	228	148 8	190	
02	14812 X	14338	-0-	-474	-0-	14220 3	118 9	N	107	55 8	242	
03	16399 X	16082	-0-	-317	-0-	15948 3	134 9	N	122	179 1	129	
04	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	15845 3	138 9	N	125	44 8	210	
05	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT		210	
-----												
PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310			
12	8184 X	8082	-0-	-102	-0-	8010 3	72 9	N	65		149	
01	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8127 3	133 9	N	121	112 8	158	
02	9100 X	8494	-0-	-606	-0-	8428 3	66 9	N	60	41 8	177	
03	9114 X	9014	-0-	-100	-0-	8937 3	77 9	N	70	158 1	43	
04	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8462 3	53 9	N	48	35 8	56	
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT		56	
-----												
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
SCHEDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538			
12	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3430 3	3 9	N	3		95	
01	16124	16129	-0-	5	5	15927 3	202 9	N	184	180 1	94	
02	17019	17019	-0-	-0-	5	16784 3	235 9	N	214	179 1	127	
03	17944	17940	-0-	-4	1	17698 3	242 9	N	220	210 1	134	
04	15703 R	15702	-0-	-1	-0-	15486 3	216 9	N	196	178 1	150	
05	16120 #	NO RPT	-0-	-16120	-0-			N	NO RPT		150	
-----												
SAINT ARMO (YEGUA 5100)		79595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
MUEHLSTEIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251334		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	



SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	101	-0-	101	407	101	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103	510	103	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	614	104	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101	715	101	1			N	-0-					-0-
04	817	102	-0-	-715	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	1			N	-0-					-0-
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	1			N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	103	-0-	103		410	103	1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101		511	101	1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102		613	102	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102		715	102	1	N	-0-		-0-
04	323	101	-0-	-222		493	101	1	N	-0-		-0-
*05	527	103	-0-	-424		69	103	1	N	-0-		-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697  
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

12	336 R	336	-0-	-0-		-0-	336	1	N	-0-		-0-
01	345 R	345	-0-	-0-		-0-	345	1	N	-0-		-0-
02	317 R	317	-0-	-0-		-0-	317	1	N	-0-		-0-
03	359 R	359	-0-	-0-		-0-	359	1	N	-0-		-0-
04	576 R	576	-0-	-0-		-0-	576	1	N	-0-		-0-
*05	541 R	541	-0-	-0-		-0-	541	1	N	-0-		-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	3193 X	1198	-0-	-1995		-0-	1198	2	N	-0-		-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-		-0-	3154	2	N	-0-		-0-
03	3842 X	3842	-0-	-0-		-0-	3842	2	N	-0-		-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-		-0-	4037	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	2921	-0-	-582		-0-	2921	2	N	-0-		-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737  
 KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP. GARCITAS RANCH		266906		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARCITAS RANCH				WELL #: 7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP. GARCITAS RANCH		266906		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "B"		040797		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3680)		79782 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP. GARCITAS RANCH		266906		WELL #: 2		RRCID -> 207958		COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
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 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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEACH OIL & GAS, INC.		058921									
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEBEL "C"		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850															
MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INLAND OCEAN, INC.		424607															
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254598		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539									
12	2976 X	2109	-0-	-867	-0-	11	1	2098	2	N	-0-					-0-	
01	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	9	1	1670	2	N	-0-					-0-	
02	2716 X	2122	-0-	-594	-0-	12	1	2110	2	N	-0-					-0-	
03	3007 X	2219	-0-	-788	-0-	12	1	2207	2	N	-0-					-0-	
04	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	9	1	1680	2	N	-0-					-0-	
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850															
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850															
MEEK		WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SALEM, S.E. (2400)		//CONT.// 79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 292850							
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)  
CREST PETROLEUM, LLC  
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
189894  
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551				Y	NO RPT			27

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993				Y	NO RPT			8

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 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.  
PICKETT GAS UNIT 1

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
665748  
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

12	3379 #	3005	-0-	-374	-0-	2534	3	471	9	N	428	190	1	663
01	3255 #	2584	-0-	-671	-0-	2236	3	348	9	N	316	378	1	601
02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2069	3	330	9	N	300	382	1	519
03	3007 #	2493	-0-	-514	-0-	2159	3	27	4	N	279	177	1	621
						307	9							
04	2910 #	2273	-0-	-637	-0-	1963	3	26	4	N	258	193	1	686
						284	9							
05	3007 #	2496	-0-	-511	-0-	2163	3	29	4	N	276	384	1	578
						304	9							

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS		076838										
SANGER HEIRS 391		WELL #: 1		RRCID -> 110561		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337				
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	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-	151
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-	151
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	N	-0-	151
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	152	1	59	2	N	-0-	151
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	-0-	151
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	151
-----												
SANGER HEIRS 392		WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344				
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-	135
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	N	-0-	135
02	392 N	243	-0-	-149	-0-	53	1	190	2	N	-0-	135
03	372 N	108	-0-	-264	-0-	78	1	30	2	N	-0-	135
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	99	1	31	2	N	-0-	135
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	135
-----												
SANGER HEIRS 391		WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473				
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	58	1	201	2	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-	-0-
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	30	1	107	2	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	190	1	73	2	N	-0-	-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	127	1	39	2	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANGER HEIRS 391		WELL #: 2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330				
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	57	1	198	2	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	203	1	78	2	N	-0-	-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	129	1	41	2	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-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				
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	220	1	4794	2	N	-0-	54
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	212	1	4689	2	N	-0-	54
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	175	1	3951	2	N	-0-	54
03	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	175	1	4157	2	N	-0-	54
04	4200 X	4037	-0-	-163	-0-	181	1	3856	2	N	-0-	54
05	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	186	1	3779	2	N	-0-	54
-----												
WOOD		WELL #: 58		RRCID -> 181582		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
HARITHAS, ANN W.				WELL #: 6	RRCID -> 159372	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 2869	- 2873	
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WAGNER OIL COMPANY				891175						
KOONTZ "B"				WELL #: 5	RRCID -> 161798	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 2928	- 2932	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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-
-----										
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16										

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		403 N	321	-0-	-82	-0-	14 1	307 2	N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	15 1	326 2	N	-0-			-0-
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	13 1	295 2	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 2	N	-0-			-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	14 1	305 2	N	-0-			-0-
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	14 1	279 2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

SARCO CREEK (4700)		//CONT.//		81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4726 - 4775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		63	RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4799 - 4967	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
-----													
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 - 4824	
12	2170 X	2125	-0-	-45	-0-	93 1	2032 2	2	N	-0-			77
01	2480 X	2156	-0-	-324	-0-	93 1	2063 2	2	N	-0-			77
02	2240 X	1914	-0-	-326	-0-	81 1	1833 2	2	N	-0-			77
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	81 2	2028 3	3	N	-0-			77
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	88 1	1878 2	2	N	-0-			77
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	94 1	1909 2	2	N	-0-			77
-----													
WOOD		WELL #:		93	RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790	
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	134 1	2915 2	2	N	-0-			27
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	124 1	2737 2	2	N	-0-			27
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	99 1	2240 2	2	N	-0-			27
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	99 1	2477 2	2	N	-0-			27
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	109 1	2321 2	2	N	-0-			27
*05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	104 1	2116 2	2	N	-0-			27
-----													
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 - 4834	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4800)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										81077 747		NON-ASSOCIATED			
WOOD 'E'										146621		RRCID -> 272725		COMPL. DATE 07/13/2013	
WELL #: 124										TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4806 - 4816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

  

SARCO CREEK (5000)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										81077 913		NON-ASSOCIATED			
WOOD										146621		RRCID -> 177197		COMPL. DATE 03/09/2000	
WELL #: 59										TOTAL DEPTH 5274		PERF. 5020 - 5022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

  

WOOD, CARRIE G.										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 55										RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304	
										PERF. 5024 - 5062					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

WOOD										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 67-C										RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150	
										PERF. 4968 - 4978					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

WOOD										CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 77										RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300	
										PERF. 4984 - 5098					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

  

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)										EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										81083 200		NON-ASSOCIATED			
HEARD, V. E.										146621		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986	
WELL #: 6										TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4596 - 4606			
12	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	-0-	109	1	2367	2	N	-0-	-0-		
01	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	-0-	107	1	2359	2	N	-0-	-0-		
02	2240 N	2055	-0-	-185	-0-	-0-	87	1	1968	2	N	-0-	-0-		
03	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	-0-	87	1	2150	2	N	-0-	-0-		
04	2400 N	2139	-0-	-261	-0-	-0-	96	1	2043	2	N	-0-	-0-		
05	2263 N	2187	-0-	-76	-0-	-0-	103	1	2084	2	N	-0-	-0-		

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		//CONT.//		81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
KOONTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 114889	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 4608	- 4613
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----									
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
KOONTZ -C-				WELL #: 2	RRCID -> 126684	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4355	- 4360
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	97
-----									
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	26
-----									
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748					
CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 186977	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3806	- 3816
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWFISH (EDWARDS)												81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												665748									
BOOTHE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
12		4061 X	3665	-0-	-396 B	-0-	194	1	3471	3	Y	-0-		42							
01		3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	222	1	3706	3	Y	-0-		42							
02	DLQ	G-10	3336	-0-	3336 B	3336	199	1	3137	3	Y	-0-		42							
03	DLQ	G-10	3005	-0-	3005 B	6341	198	1	2807	3	Y	-0-		42							
04	DLQ	G-10	3611	-0-	3611 B	9952	227	1	3384	3	Y	-0-		42							
05	DLQ	G-10	4065	-0-	4065 B	14017	263	1	3802	3	Y	-0-		42							
-----																					
BOOTHE GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890	
12		4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	254	1	4564	3	Y	-0-		15							
01		4774 X	3955	-0-	-819 B	-0-	224	1	3731	3	Y	-0-		15							
02	DLQ	G-10	1252	-0-	1252 B	1252	75	1	1177	3	Y	-0-		15							
03	DLQ	G-10	4926	-0-	4926 B	6178	324	1	4602	3	Y	-0-		15							
04	DLQ	G-10	2119	-0-	2119 B	8297	133	1	1986	3	Y	-0-		15							
05	DLQ	G-10	4144	-0-	4144 B	12441	268	1	3876	3	Y	-0-		15							
-----																					
KELLEY, MYRA												WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101	
12		5301 X	2035	-0-	-3266 B	-0-	107	1	1928	3	N	-0-		-0-							
01		2945 X	2917	-0-	-28 B	-0-	165	1	2752	3	N	-0-		-0-							
02		2093 X	2093	-0-	-0- B	-0-	125	1	1968	3	N	-0-		-0-							
03		2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	190	1	2690	3	N	-0-		-0-							
04		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	144	1	2141	3	N	-0-		-0-							
*05		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	192	1	2784	3	N	-0-		-0-							
-----																					
MUENICH												WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782	
12		29512 X	27526	-0-	-1986 B	-0-	1454	1	26072	3	Y	-0-		45							
01		29450 X	25983	-0-	-3467 B	-0-	1469	1	24513	3	Y	1		46							
							1	9													
02	DLQ	G-10	23593	-0-	23593 B	23593	1407	1	22154	3	Y	29		75							
							32	9													
03	DLQ	G-10	25591	-0-	25591 B	49184	1684	1	23887	3	Y	18		93							
							20	9													
04	DLQ	G-10	24321	-0-	24321 B	73505	1527	1	22764	3	Y	27	78 1	42							
							30	9													
*05		98031 X	24526	-0-	-73505 B	-0-	1582	1	22922	3	Y	20	1 8	61							
							22	9													
-----																					
BOOTHE GAS UNIT NO 1												WELL #: 3		RRCID -> 231718		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14090 - 14913	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-							
-----																					
MUENICH												WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558	
12		6944 X	5654	-0-	-1290 B	-0-	299	1	5355	3	N	-0-		26							
01		7919 X	7919	-0-	-0- B	-0-	448	1	7471	3	N	-0-		26							
02		11302 X	11302	-0-	-0- B	-0-	675	1	10627	3	N	-0-		26							
03		11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	731	1	10365	3	N	-0-		26							
04		7845 X	7845	-0-	-0- B	-0-	493	1	7352	3	N	-0-		26							
*05		8928 X	8928	-0-	-0- B	-0-	577	1	8351	3	N	-0-		26							

SAWFISH (EDWARDS)												CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
KEATING GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 233341												COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
12	2666 X	2601	-0-	-65 B	-0-	137	1	2464	3	N	-0-		157						
01	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	151	1	2518	3	N	43		200						
						47	9												
02	2548 X	2447	-0-	-101 B	-0-	146	1	2301	3	N	-0-		200						
03	2821 X	2778	-0-	-43 B	-0-	183	1	2595	3	N	-0-		200						
04	2730 X	2405	-0-	-325 B	-0-	151	1	2254	3	N	-0-		200						
05	2728 X	1951	-0-	-777 B	-0-	126	1	1825	3	N	-0-		200						
-----																			
MUSSELMAN												WELL #: 1 RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820	
12	9207 X	8539	-0-	-668 B	-0-	451	1	8088	3	Y	-0-		67						
01	9052 X	8826	-0-	-226 B	-0-	499	1	8327	3	Y	-0-		67						
02	DLQ G-10	8152	-0-	8152 B	8152	487	1	7665	3	Y	-0-		67						
03	DLQ G-10	8900	-0-	8900 B	17052	586	1	8314	3	Y	-0-		67						
04	DLQ G-10	8436	-0-	8436 B	25488	530	1	7906	3	Y	-0-		67						
05	DLQ G-10	8551	-0-	8551 B	34039	552	1	7999	3	Y	-0-		67						
-----																			
MUENICH												WELL #: 4 RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239	
12	7316 X	7035	-0-	-281 B	-0-	370	1	6628	3	Y	34		57						
						37	9												
01	7037 X	6804	-0-	-233 B	-0-	382	1	6379	3	Y	39		96						
						43	9												
02	DLQ G-10	5952	-0-	5952 B	5952	355	1	5583	3	Y	13		109						
						14	9												
03	DLQ G-10	6272	-0-	6272 B	12224	412	1	5841	3	Y	17		126						
						19	9												
04	DLQ G-10	3355	-0-	3355 B	15579	210	1	3130	3	Y	14	105 1	35						
						15	9												
05	DLQ G-10	8053	-0-	8053 B	23632	519	1	7514	3	Y	18		53						
						20	9												
-----																			
MORROW GAS UNIT NO 1												WELL #: 1 RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381	
12	3286 X	2685	-0-	-601 B	-0-	141	1	2533	3	N	10		112						
						11	9												
01	3286 X	3195	-0-	-91 B	-0-	179	1	2992	3	N	22		134						
						24	9												
02	2968 X	2206	-0-	-762 B	-0-	131	1	2062	3	N	12		146						
						13	9												
03	2914 X	2555	-0-	-359 B	-0-	167	1	2366	3	N	20		166						
						22	9												
04	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	3	N	10		176						
						11	9												
05	3193 X	3126	-0-	-67 B	-0-	201	1	2916	3	N	8		184						
						9	9												
-----																			
COOK GAS UNIT NO 1												WELL #: 1 RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401	
12	26319 X	25636	-0-	-683 B	-0-	1354	1	24282	3	N	-0-		170						
01	25717 X	25717	-0-	-0- B	-0-	1454	1	24263	3	N	-0-		170						
02	14987 X	14987	-0-	-0- B	-0-	895	1	14092	3	N	-0-		170						
03	6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	429	1	6081	3	N	-0-		170						
04	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	640	1	9548	3	N	-0-		170						
*05	1255 X	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	3	N	-0-		170						

-----													
SCHROEDER (FRIO 2830)			81559 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CORE E & P CORP.			178381										
WENDEL, A.			WELL #: 1R		RRCID -> 182103		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2016 - P/A		12/28/2016						
-----													
SCHULZ (EDWARDS)			81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON			103003										
SCHULZ			WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULZ, J. GERALD			WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHWARTZ (700)			81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WILLEFORD, BILLY RAY			924355										
WILLEFORD, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SECLUSION (COCKFIELD 6100)			82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENIZA PETROLEUM, INC.			141023										
NOLEN, H.			WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
			PLUGGED AND ABANDONED		06/08/2001								
-----													
GARRISON LTD.			295861										
SCHILLHAB			WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

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
12	11672 X	8343	-0-	-3329	-0-	8263	3	80	9	N	73				78
01	8928 X	8890	-0-	-38	-0-	8826	3	64	9	N	58				136
02	8064 X	7879	-0-	-185	-0-	7815	3	64	9	N	58	173	1		21
03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8906	3	56	9	N	51				72
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8784	3	75	9	N	68				140
05	8897 X	8657	-0-	-240	-0-	8599	3	58	9	N	53				193

XTO ENERGY INC. 945936  
 SCHILLHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	305	1	2742	3	N	11				82
01	3689 X	2813	-0-	-876	-0-	327	1	2460	3	N	24				106
02	3332 X	1788	-0-	-1544	-0-	195	1	1582	3	N	10				116
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	447	1	3252	3	N	-0-				116
04	2670 X	2408	-0-	-262	-0-	277	1	2129	3	N	2				118
05	2759 X	1245	-0-	-1514	-0-	179	1	1060	3	N	5				123

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 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
 WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130  
 FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

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
12	248 X	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01	5704 X	50	-0-	-5654	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-				-0-
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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
12	160859 X	141192	-0-	-19667	-0-	141192	2			N	-0-				-0-
01	160859 X	139398	-0-	-21461	-0-	139398	2			N	-0-				-0-
02	123538 X	123538	-0-	-0-	-0-	123538	2			N	-0-				-0-
03	134634 X	134634	-0-	-0-	-0-	134634	2			N	-0-				-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-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
-----																	
SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
TEXACO-PEL-TEX		BLANCHE HERRING		WELL #:		1		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692		- 16794	
-----																	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WAGNER OIL COMPANY				891175													
SHARONLEE (SWD)				WELL #:		1		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605		- 3709	
-----																	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
-----																	
12	19406 #	16909	-0-	-2497	-0-	1733	1	15176	2	Y	-0-						-0-
01	18724 #	16650	-0-	-2074	-0-	1784	1	14866	2	Y	-0-						-0-
02	14282 R	14282	-0-	-0-	-0-	1606	1	12676	2	Y	-0-						-0-
03	15476 R	15476	-0-	-0-	-0-	1786	1	13690	2	Y	-0-						-0-
04	17130 #	14583	-0-	-2547	-0-	1692	1	12891	2	Y	-0-						-0-
05	16895 #	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
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	
-----																	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
SHOFNER, W.A.				WELL #:		2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574		- 5581	
-----																	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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	
-----																	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603	
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-
05	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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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		
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
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYD, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 183155			COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYD, CHARLIE H.			WELL #: 1		RRCID -> 231505			COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHERIFF (9400)			83141 912		ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: CALHOUN		
B&L EXPLORATION, L.L.C.			040597									
WELDER			WELL #: 3		RRCID -> 281978			COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904		
03	0	21656	-0-	21656 B	21656	20533	2	1123 9	N	1021	765 1	256
04	0	11579	-0-	11579 B	33235	11040	2	539 9	N	490	358 1	388
05	28923	NO RPT	-0-	-28923 B	4312				N	NO RPT		388
-----												
SHERIFF, EAST (8000)			83142 111		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC			945921									
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225508			COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHERIFF, EAST (8250)			83142 444		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC			945921									
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 169934			COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
XOG OPERATING LLC 945921  
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
XOG OPERATING LLC 945921  
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675  
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8530)		//CONT.//		83142 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
FRERICHS, F. L.		WELL #:		2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161 - 9290			
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	Y	25	91	1	111
01	2015 X	1193	-0-	-822	-0-	1168	2	25	9	Y	23	32	1	102
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1124	2	19	9	Y	17	45	1	74
03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2338	1170	2	25	9	Y	23			97
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3494	1127	2	29	9	Y	26			123
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	4665	1143	2	28	9	Y	25	73	1	75
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 720-S		WELL #:		2-U RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

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

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475  
 REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5914 - 5928

12		0 A	-0-	-0-	-0-	102718		N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	102718		N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	102718		N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	102718		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11324 03/01/2015

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 MIDSTATES CORPORATION 566101  
 SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883													
MALONE		WELL #:		15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860			
12	434 #	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	10	1	133	3	N	-0-				-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
05	155 #	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-				-0-
-----															
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			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															
-----															
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BEE			
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857													
BEAR CREEK RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: BEE			
POCO LLC		668802													
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4342 - 4420			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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								
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509														
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714								
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-					-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								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393  
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

06	254808 X	-0-	-0-	-254808	-0-			N	-0-			-0-		
07	329127 X	22643	-0-	-306484	-0-	1536	1	20628	2	N	435	180	1	255
						479	9							
08	329127 X	36183	-0-	-292944	-0-	402	1	35065	2	N	651	733	1	173
						716	9							
09	318510 X	26366	-0-	-292144	-0-	663	1	25188	2	N	468	366	1	275
						515	9							
10	329127 X	22289	-0-	-306838	-0-	754	1	21126	2	N	372	549	1	98
						409	9							
11	318510 X	22872	-0-	-295638	-0-	900	1	21515	2	N	415	371	1	142
						457	9							
12	329127 X	20406	-0-	-308721	-0-	930	1	19046	2	N	391	367	1	165
						430	9							
01	329127 X	18591	-0-	-310536	-0-	930	1	17267	2	N	358	376	1	147
						394	9							
02	297276 X	16511	-0-	-280765	-0-	840	1	15334	2	N	306	368	1	85
						337	9							
03	329127 X	16254	-0-	-312873	-0-	796	1	15182	2	N	251	179	1	157
						276	9							
04	318510 X	14899	-0-	-303611	-0-	271	1	14363	2	N	241	183	1	215
						265	9							
05	329127 X	14953	-0-	-314174	-0-	309	1	14365	2	N	254	369	1	100
						279	9							

NELSON, JAMES L. 604295  
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					87

SLICK, S. (WILCOX "J") NELSON, JAMES L. MARSHALL "B"		//CONT.// //CONT.//		84079 600 604295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SLICK, S. (WILCOX "J") NELSON, JAMES L. MARSHALL "B"		//CONT.// //CONT.//		84079 600 604295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 1	RRCID -> 200715	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8870	-		8878	
12	217 X	195	-0-	-22	-0-	195 1		N	-0-			160
01	217 X	195	-0-	-22	-0-	195 1		N	-0-			160
02	196 X	101	-0-	-95	-0-	101 1		N	-0-			160
03	217 X	101	-0-	-116	-0-	101 1		N	-0-			160
04	210 X	101	-0-	-109	-0-	101 1		N	-0-			160
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			160
-----												
SLIVA (2100) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. ORR				84105 248 907297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
				WELL #: 1	RRCID -> 272901	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 2064	-		2084	
12	2201 #	696	-0-	-1505	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01	1550 #	590	-0-	-960	-0-	590 2		N	-0-			-0-
02	1372 #	696	-0-	-676	-0-	696 2		N	-0-			-0-
03	1240 #	317	-0-	-923	-0-	317 2		N	-0-			-0-
04	1200 #	595	-0-	-605	-0-	595 2		N	-0-			-0-
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.				84105 398 606605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
				WELL #: 1	RRCID -> 164694	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2751	-		2754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLIVA (3100) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WOLTERS, R. & J.				84105 558 606605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
				WELL #: 2	RRCID -> 004151	COMPL. DATE 01/15/1954	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 3100	-		3106	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLIVA (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.				84105 744 606605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
				WELL #: 1	RRCID -> 004152	COMPL. DATE 11/01/1952	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3584	-		3594	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT				817555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
				WELL #: 1	RRCID -> 066805	COMPL. DATE 05/22/1976	TOTAL DEPTH 4519	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)			84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC			149453									
WOLTERS			WELL #: 3		RRCID -> 246457		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2892 - 2901	
M	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
-----												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	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	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712			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	
12		1953 #	4	-0-	-1949	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		1953 #	1793	-0-	-160	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
02		1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-		-0-
03		2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
04		1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
*05		1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		173
01		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		173
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	276006	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7268 - 7270
12	31310	3520	-0-	-27790	131120	101 1	3254 2	N	150		176
01	31310	6455	-0-	-24855	106265	165 9	6229 2	N	30		206
02	28280	3906	-0-	-24374	81891	193 1	3733 2	N	53		259
03	31310	7900	-0-	-23410	58481	33 9	7652 2	N	10		269
04	30300	4775	-0-	-25525	32956	115 1	4607 2	N	24	180 1	113
05	6448 #	NO RPT	-0-	-6448	26508	58 9		N	NO RPT		113

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7268 - 7270
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.// 84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 180197										
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	100 1	4102 2	N	19	1 8	162	
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	21 9	3363 2	N	15		177	
02	3752 X	3377	-0-	-375	-0-	17 9	3263 2	N	13		190	
03	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	14 9	3019 2	N	19		209	
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	21 9	4522 2	N	11	144 1	1 8	75
*05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	12 9	4509 2	N	15			90
						17 9						

BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
12	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	100 1	11629 2	N	404	348 1		368
01	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	444 9	12718 2	N	511	527 1		352
02	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	90 1	11047 2	N	394	347 1		399
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	562 9	9934 2	N	343	343 1		399
04	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	433 9	11508 2	N	377	545 1	2 8	229
*05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	377 9	10666 2	N	376	356 1		249
						100 1						
						415 9						
						414 9						

MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666				
12	24800 X	22126	-0-	-2674	-0-	21451 2	675 9	N	614	717 1		207
01	24304 X	23970	-0-	-334	-0-	23477 2	493 9	N	448	536 1		119
02	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	18924 2	567 9	N	515	347 1		287
03	24304 X	22135	-0-	-2169	-0-	21824 2	311 9	N	283	535 1		35
04	23190 X	18261	-0-	-4929	-0-	17381 2	880 9	N	800	715 1		120
05	23963 X	21721	-0-	-2242	-0-	21165 2	556 9	N	505	532 1		93

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954									
STATE TRACT 141		WELL #: 1		RRCID -> 174711		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS ( 1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802			
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
02	1260 X	1103	-0-	-157	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
03	1519 X	1265	-0-	-254	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
04	1470 X	1260	-0-	-210	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
05	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295 2		N	-0-		-0-



SPEAKS ( 1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
 KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

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
12	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472 2		N	-0-			-0-
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391 2		N	-0-			-0-
02	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005 2		N	-0-			-0-
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004 2		N	-0-			-0-
*04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	600 1	10058 2	N	-0-			-0-
05	9982 X	9614	-0-	-368	-0-	620 1	8994 2	N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS ( 2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066  
 KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS ( 2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

12	186 X	12	-0-	-174	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	7 1	31 2	Y	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 2	Y	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 2	Y	-0-	-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 2	Y	-0-	-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

12	186 N	163	-0-	-23	-0-	28 1	135 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	27 1	124 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	26 1	108 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	27 1	103 2	Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33 1	133 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	32 1	122 2	Y	-0-	-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

12	12400 X	11642	-0-	-758	-0-	2013 1	9629 2	Y	-0-	-0-
01	13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	1886 1	8749 2	Y	-0-	-0-
02	12124 X	9315	-0-	-2809	-0-	1824 1	7491 2	Y	-0-	-0-
03	13423 X	10361	-0-	-3062	-0-	2181 1	8152 2	Y	25	25 8
						28 9				
04	12420 X	10581	-0-	-1839	-0-	2094 1	8487 2	Y	-0-	-0-
05	11656 X	10950	-0-	-706	-0-	2272 1	8678 2	Y	-0-	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	827	1	3955	2	Y	-0-			-0-
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	1055	1	4893	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	4133	-0-	-95	-0-	809	1	3324	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	3473	-0-	-1208	-0-	722	1	2699	2	Y	47	47	8	-0-
						52	9							
04	4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	635	1	2572	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	2434	-0-	-2247	-0-	505	1	1929	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	41	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	164	-0-	-144	-0-	32	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	209	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

12	2449 N	2071	-0-	-378	-0-	347	1	1659	2	Y	59			184
						65	9							
01	2542 N	2007	-0-	-535	-0-	344	1	1595	2	Y	62	176	1	70
						68	9							
02	2240 N	1693	-0-	-547	-0-	317	1	1302	2	Y	67			137
						74	9							
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	372	1	1392	2	Y	55			192
						61	9							
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	381	1	1546	2	Y	59	168	1	83
						65	9							
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1579	2	Y	64			147
						70	9							

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)												CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC																			
ROBERTSON																			
WELL #: 5												RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375		PERF.16293 - 18916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	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	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	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	
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	99	1	475	2	Y	-0-			-0-					
01	589 X	526	-0-	-63	-0-	93	1	433	2	Y	-0-			-0-					
02	644 X	470	-0-	-174	-0-	92	1	378	2	Y	-0-			-0-					
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	109	1	407	2	Y	-0-			-0-					
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	Y	-0-			-0-					
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	2	Y	-0-			-0-					
-----																			
FREEMAN, LYNELL																			
WELL #: 1												RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065		PERF.16132 - 18900	
12	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			67					
01	T. A.	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-			67					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			67					
03	12 X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			67					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			67					
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			67					
-----																			
SPEAKS N. (FRIO UPPER)												CNTY: LAVACA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC																			
HOBBS, B. J.																			
WELL #: 1 U												RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2865 - 2875	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
-----																			
SPEAKS, N. (2800 SD)												CNTY: LAVACA							
KEBO OIL & GAS, INC.																			
WEST MINERALS																			
WELL #: 1												RRCID -> 244743		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2797 - 2800	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

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
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF. 12726 - 12876

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
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		33
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		33
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		33
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		33
*05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		33

GAPP OIL & GAS, LLC 293986  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1371		N	-0-		141

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF. 14186 - 14808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	420	1	3233	2	Y	-0-
01	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	429	1	3183	2	Y	-0-
02	3444 X	3057	-0-	-387	-0-	483	1	2574	2	Y	-0-
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	892	1	2961	2	Y	-0-
04	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	783	1	2550	2	Y	-0-
05	3658 X	3395	-0-	-263	-0-	834	1	2561	2	Y	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF. 14064 - 14904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	2	Y	-0-
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	317	1	2351	2	Y	-0-
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	353	1	1878	2	Y	-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	611	1	2030	2	Y	-0-
04	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	599	1	1949	2	Y	-0-
05	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	602	1	1849	2	Y	-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF. 13420 - 16178

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
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-
*05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-
01	186 X	66	-0-	-120	-0-	8	1	58	2	N	-0-
02	140 X	114	-0-	-26	-0-	18	1	96	2	N	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-
*05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485		
12	9610 X	8838	-0-	-772	-0-	1014	1	7799	2	Y	23
01	9610 X	7579	-0-	-2031	-0-	899	1	6663	2	Y	15
02	9940 X	3304	-0-	-6636	-0-	521	1	2772	2	Y	10
03	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277		
12	2750	2548	-0-	-202	65147	134	1	2414	2	N	-0-
01	7750	2473	-0-	-5277	59870	134	1	2339	2	N	-0-
02	7000	2411	-0-	-4589	55281	137	1	2274	2	N	-0-
03	7750	2953	-0-	-4797	50484	150	1	2803	2	N	-0-
04	7500	2892	-0-	-4608	45876	153	1	2739	2	N	-0-
*05	7750	2692	-0-	-5058	40818	150	1	2542	2	N	-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A		
POHL, O. A.		WELL #: 1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104  
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
01	837 N	370	-0-	-467	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-					-0-
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M	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
12	10478 X	8212	-0-	-2266	-0-	1912	1	6300	3	Y	-0-					23
01	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	1545	1	7406	3	Y	-0-					23
02	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1846	1	6957	3	Y	-0-					23
03	9703 X	7848	-0-	-1855	-0-	1903	1	5945	3	Y	-0-					23
04	9390 X	8336	-0-	-1054	-0-	1728	1	6608	3	Y	-0-					23
05	9703 X	9072	-0-	-631	-0-	2233	1	6839	3	Y	-0-					23



SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-			23
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-			23
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			23
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			23
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			23
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266		
12	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	206	1	3128	2	N	-0-			117
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	167	1	3183	2	N	-0-			117
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	185	1	3403	2	N	-0-			117
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	218	1	3609	2	N	-0-			117
04	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	223	1	3265	2	N	102	177	1	42
						112	9							
05	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	296	1	2987	2	N	-0-			42

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690				
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	462	1	7013	2	N	-0-			40
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	364	1	6946	2	N	-0-			40
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	326	1	6010	2	N	-0-			40
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	384	1	6353	2	N	-0-			40
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	442	1	6464	2	N	65			105
						72	9							
*05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	627	1	6335	2	N	38			143
						42	9							

PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103		PERF.12292 - 12340				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	N	363	365	1	207
						399	9							
01	6975 X	4494	-0-	-2481	-0-	213	1	4062	2	N	199	177	1	229
						219	9							
02	6552 X	6397	-0-	-155	-0-	311	1	5720	2	N	333	352	1	210
						366	9							
03	7254 X	5253	-0-	-2001	-0-	286	1	4738	2	N	208	178	1	240
						229	9							
04	7020 X	5969	-0-	-1051	-0-	359	1	5247	2	N	330	366	1	204
						363	9							
05	7068 X	7014	-0-	-54	-0-	604	1	6101	2	N	281	179	1	306
						309	9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134															
12	6076 X	4778	-0-	-1298	-0-	295	1	4483	2	N	-0-				61
01	6076 X	4723	-0-	-1353	-0-	235	1	4488	2	N	-0-				61
02	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	N	-0-				61
03	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	293	1	4859	2	N	-0-				61
04	5220 X	4730	-0-	-490	-0-	303	1	4427	2	N	-0-				61
05	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	468	1	4732	2	N	-0-				61
-----															
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
12	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	112	1	1692	2	N	134	180	1		186
01	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	92	1	1762	2	N	123	180	1		129
02	2016 X	1821	-0-	-195	-0-	135	9	1598	2	N	124	178	1		75
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	87	1	1743	2	N	143				218
04	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	136	9	1668	2	N	48	168	1		98
*05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	105	1	2206	2	N	18				116
						157	9								
						114	1								
						53	9								
						218	1								
						20	9								
-----															
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	19	1	296	2	N	5				140
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	6	9								
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	17	1	330	2	N	-0-				140
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-				140
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-				140
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	3				143
						3	9								
						59	1								
-----															
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164															
12	4464 X	1608	-0-	-2856	-0-	1590	2	18	9	N	16				49
01	4185 X	1115	-0-	-3070	-0-	1090	2	25	9	N	23				72
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	2	28	9	N	25				97
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25				122
*04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-				122
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				122
-----															
WOFFORD, C. J. 935452 CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806															
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1		-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2016 - P/A 11/16/16

-----													
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
12	01	1519 X	1396	-0-	-123	-0-	325 1	1071 3	Y	-0-			58
		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	333 1	1597 3	Y	24			82
							26 9						
02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	399 1	1502 3	Y	5			87
							6 9						
03		1736 X	1623	-0-	-113	-0-	392 1	1225 3	Y	5			92
							6 9						
04		1890 X	1337	-0-	-553	-0-	277 1	1060 3	Y	-0-			92
05		2108 X	800	-0-	-1308	-0-	192 1	588 3	Y	18			110
							20 9						
-----													
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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													
12		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	344 1	5215 2	N	37			153
							41 9						
01		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	154 1	2938 2	N	25	157 1		21
							28 9						
02		2604 X	199	-0-	-2405	-0-	10 1	189 2	N	-0-			21
03		2883 X	67	-0-	-2816	-0-	4 1	62 2	N	1			22
							1 9						
04		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			22
05		2883 X	30	-0-	-2853	-0-	2 1	21 2	N	6			28
							7 9						
-----													
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786													
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852													
12		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	245 1	3718 2	N	205	179 1		123
							226 9						
01		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	192 1	3657 2	N	205	176 1		152
							226 9						
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	179 1	3289 2	N	174	184 1		142
							191 9						
03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	219 1	3620 2	N	201	175 1		168
							221 9						
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	237 1	3469 2	N	214	167 1		215
							235 9						
*05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	344 1	3475 2	N	174	171 1		218
							191 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	286	1	4339	2	N	-0-				40
01	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	223	1	4262	2	N	-0-				40
02	4676 X	4001	-0-	-675	-0-	206	1	3795	2	N	-0-				40
03	5177 X	4707	-0-	-470	-0-	268	1	4439	2	N	-0-				40
04	5010 X	3935	-0-	-1075	-0-	252	1	3683	2	N	-0-				40
05	4619 X	3881	-0-	-738	-0-	349	1	3532	2	N	-0-				40
-----															
FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13720 - 13764				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.13620 - 13772				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13704 - 13768				
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	1010	1	15327	2	N	-0-	192
01		15779 X	15502	-0-	-277	-0-	771	1	14731	2	N	-0-	192
02		14392 X	13985	-0-	-407	-0-	719	1	13235	2	N	28	40
							31	9				180	1
03		15965 X	15331	-0-	-634	-0-	873	1	14458	2	N	-0-	40
04		15450 X	13569	-0-	-1881	-0-	869	1	12700	2	N	-0-	40
05		15965 X	15595	-0-	-370	-0-	1404	1	14191	2	N	-0-	40
-----													
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008													
12		6975 X	6187	-0-	-788	-0-	382	1	5805	2	N	-0-	172
01		6975 X	5969	-0-	-1006	-0-	297	1	5672	2	N	-0-	172
02		5712 X	5487	-0-	-225	-0-	281	1	5169	2	N	34	27
							37	9				179	1
03		6324 X	5921	-0-	-403	-0-	337	1	5584	2	N	-0-	27
04		6120 X	5675	-0-	-445	-0-	364	1	5311	2	N	-0-	27
05		6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	426	1	4305	2	N	-0-	27
-----													
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266													
12		70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	4310	1	65403	2	N	450	250
							495	9				360	1
01		78775 X	78775	-0-	-0-	-0-	3884	1	74170	2	N	655	360
							721	9				545	1
02		73204 X	73204	-0-	-0-	-0-	3741	1	68911	2	N	502	132
							552	9				730	1
03		90607 X	90607	-0-	-0-	-0-	5129	1	84916	2	N	511	113
							562	9				530	1
04		75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	4779	1	69809	2	N	590	178
							649	9				525	1
*05		69571 X	69571	-0-	-0-	-0-	6227	1	62952	2	N	356	180
							392	9				354	1
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856													
12		4371 X	3687	-0-	-684	-0-	817	1	2870	3	Y	-0-	-0-
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	894	1	3449	3	Y	-0-	-0-
02		3612 X	3611	-0-	-1	-0-	728	1	2883	3	Y	-0-	-0-
03		3999 X	3848	-0-	-151	-0-	757	1	3091	3	Y	-0-	-0-
04		3870 X	3668	-0-	-202	-0-	745	1	2923	3	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3616	-0-	-383	-0-	979	1	2637	3	Y	-0-	-0-
-----													
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		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) 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
12	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	349	1	1225	3	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	334	1	1290	3	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1474	-0-	-66	-0-	297	1	1177	3	Y	-0-			-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	328	1	1341	3	Y	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	335	1	1317	3	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	424	1	1141	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	45	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

12	93 N	59	-0-	-34	-0-	13	1	46	3	N	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	11	1	41	3	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	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

12	5704 X	4614	-0-	-1090	-0-	189	1	4400	2	Y	23	53	1	12
01	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	25	9	4289	2	Y	25			37
02	4704 X	4013	-0-	-691	-0-	28	9	3968	2	Y	26			63
03	5208 X	4232	-0-	-976	-0-	16	1	4182	2	Y	27	53	1	37
04	4770 X	3728	-0-	-1042	-0-	29	9	3651	2	Y	23			60
05	4619 X	4031	-0-	-588	-0-	30	9	3882	2	Y	29			89
						52	1							
						25	9							
						117	1							
						32	9							

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

12	9114 X	8352	-0-	-762	-0-	342	1	7959	2	Y	46	110	1	24
01	9021 X	8321	-0-	-700	-0-	51	9	8012	2	Y	42			66
02	8036 X	7349	-0-	-687	-0-	263	1	7264	2	Y	50			116
03	8773 X	7801	-0-	-972	-0-	46	9	7743	2	Y	19	98	1	37
04	8490 X	6508	-0-	-1982	-0-	30	1	6406	2	Y	9			46
*05	8339 X	6920	-0-	-1419	-0-	55	9	6713	2	Y	4			50
						37	1							
						21	9							
						92	1							
						10	9							
						203	1							
						4	9							

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

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
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	33 1 10 9	768 2	Y	9	14 1	5
01	992 N	717	-0-	-275	-0-	23 1 3 9	691 2	Y	3		8
02	812 N	749	-0-	-63	-0-	3 1 2 9	744 2	Y	2		10
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	3 1	735 2	Y	-0-	9 1	1
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	9 1	631 2	Y	-0-		1
*05	837 N	684	-0-	-153	-0-	20 1	664 2	Y	-0-		1

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

12	3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	28 X	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

12	1519 X	668	-0-	-851	-0-	41 1	627 2	N	-0-		72
01	2356 X	1049	-0-	-1307	-0-	52 1	997 2	N	-0-		72
02	2128 X	953	-0-	-1175	-0-	49 1	904 2	N	-0-		72
03	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	49 1	819 2	N	-0-		72
04	1740 X	1254	-0-	-486	-0-	80 1	1174 2	N	-0-		72
*05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	118 1	1193 2	N	-0-		72

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6789 X	4725	-0-	-2064	-0-	1047	1	3678	3	Y	-0-			-0-
01	6789 X	5195	-0-	-1594	-0-	1070	1	4125	3	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5148	-0-	-788	-0-	1038	1	4110	3	Y	-0-			-0-
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1359	1	5555	3	Y	-0-			-0-
04	6360 X	5383	-0-	-977	-0-	1093	1	4290	3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5025	-0-	-679	-0-	1361	1	3664	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

12	3999 X	3573	-0-	-426	-0-	792	1	2781	3	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	712	1	2744	3	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	628	1	2485	3	Y	-0-			-0-
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	726	1	2967	3	Y	-0-			-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	709	1	2782	3	Y	-0-			-0-
*05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	981	1	2641	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

12	7843 X	7251	-0-	-592	-0-	1607	1	5644	3	Y	-0-			-0-
01	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	1560	1	6017	3	Y	-0-			-0-
02	6888 X	6611	-0-	-277	-0-	1333	1	5278	3	Y	-0-			-0-
03	7564 X	7315	-0-	-249	-0-	1438	1	5877	3	Y	-0-			-0-
04	7320 X	7246	-0-	-74	-0-	1471	1	5775	3	Y	-0-			-0-
05	7564 X	7447	-0-	-117	-0-	2017	1	5430	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	65	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	49	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	208	3	Y	-0-			-0-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-			-0-
01	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-			-0-
02	10836 X	4	-0-	-10832	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	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

12	1364 N	1249	-0-	-115 B	-0-	66	1	1180	2	N	3			50
01	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	74	1	1278	2	N	5			55
02	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	65	1	1084	2	N	3			58
03	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	65	1	1219	2	N	4			62
04	1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	65	1	1165	2	N	5			67
05	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	70	1	1179	2	N	3			70



SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671  
 TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	50	1	899	2	N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	50	1	875	2	N	-0-			-0-
02	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	49	1	812	2	N	-0-			-0-
03	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	48	1	883	2	N	-0-			-0-
04	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	45	1	816	2	N	-0-			-0-
05	961 N	770	-0-	-191 B	-0-	43	1	727	2	N	-0-			-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

12	1302 X	1274	-0-	-28 B	-0-	66	1	1182	2	N	24			110
						26	9							
01	1302 X	1295	-0-	-7 B	-0-	70	1	1205	2	N	18			128
						20	9							
02	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	68	1	1122	2	N	10			138
						11	9							
03	1302 X	1253	-0-	-49 B	-0-	63	1	1175	2	N	14			152
						15	9							
04	1260 X	1235	-0-	-25 B	-0-	64	1	1150	2	N	19			171
						21	9							
05	1333 X	1251	-0-	-82 B	-0-	68	1	1158	2	N	23			194
						25	9							

XTO ENERGY INC. 945936  
 MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			-0-
02	76 R	-0-	-0-	-76	-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-

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

12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6498	2	290	9	N	264	132	1	349
01	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8599	2	101	9	N	92			441
02	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7677	2	103	9	N	94	186	1	349
03	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7407	2	306	9	N	278	355	1	272
04	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6899	2	167	9	N	152	351	1	73
*05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6045	2	129	9	N	117			190

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
CRANZ		WELL #:	14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210 PERF.11957 - 11966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			295
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			295
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-			295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295

WOFFORD, C. J. WALKER LEASE		935452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044 PERF.12125 - 12144			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2017 - PLUGGED 04/14/17												

SPEAKS, SW. (2500) CANTERA OPERATING, LLC FREEMAN		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	6	RRCID ->	226857	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	3640 PERF. 2382 - 2530			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. SARTWELLE F & Y UNIT		328774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	216214	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	5811 PERF. 1945 - 1947			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. UNITED SWD		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	2R	RRCID ->	192228	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2396 - 2590			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) XTO ENERGY INC. ROBERTSON -F-		84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	9R	RRCID ->	199101	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2436 - 2760			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
01	341 N	78	-0-	-263	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
03	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671  
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

12	2976 #	2976	-0-	-0- B	-17	157	1	2819	2	N	-0-			-0-
01	2976 #	2857	-0-	-119 B	-136	156	1	2701	2	N	-0-			-0-
02	2733 R	2869	-0-	136 B	-0-	164	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	3086 R	3086	-0-	-0- B	-0-	156	1	2930	2	N	-0-			-0-
04	2954 R	2954	-0-	-0- B	-0-	156	1	2798	2	N	-0-			-0-
05	3162	2832	-0-	-330 B	-330	158	1	2674	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627  
 VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			166
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			166
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			166
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			166
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

WOFFORD, C. J. 935452  
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF. 12021 - 12051

12	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	185	251	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

-----															
SPEARY (EDWARDS)			85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437												
WESSENDORFF GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13525 - 16139				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		7471 X	7392	-0-	-79	-0-	154	1	7238	3	N	-0-			118
01		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			118
02		9352 X	6434	-0-	-2918	-0-	155	1	6279	3	N	-0-			118
*03		10354 X	8156	-0-	-2198	-0-	241	1	7915	3	N	-0-			118
04		9090 X	6974	-0-	-2116	-0-	203	1	6771	3	N	-0-			118
05		7378 X	7078	-0-	-300	-0-	232	1	6846	3	N	-0-			118
-----															
WESSENDORFF GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391				
12		1984 X	1507	-0-	-477	-0-	31	1	1470	3	N	5			64
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	104	1	3878	3	N	15			79
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	81	1	3269	3	N	10			89
03		1984 X	1425	-0-	-559	-0-	42	1	1383	3	N	-0-			89
04		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	11			100
*05		1984 X	314	-0-	-1670	-0-	10	1	304	3	N	-0-			100
-----															
WESSENDORFF GAS UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WESSENDORFF GAS UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791				
*06		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	181	1	5886	3	N	36			118
*07		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	220	1	6939	3	N	23			141
*08		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	403	1	14572	3	N	52	152	1	41
*09		13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	365	1	12887	3	N	45			86
*10		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	419	1	15242	3	N	43			129
*11		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	271	1	10836	3	N	39			168
*12		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	395	1	540	2	N	43	186	1	25
*01		12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12845	3	47	9	N	41			66
*02		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	418	1	11704	3	N	50			116
*03		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	45	9	10091	3	N	50			116
*04		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	380	1	144	2	N	36	129	1	23
*05		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	55	9	11721	3	N	56			79
							568	1	12928	3	N	62			79
							62	9	12651	3	N	23			102
							25	9							

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

12	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	669	1	31454	3	N	248	186	1			217
							273	9									
01	90257	X	90257	-0-	-0-	-0-	2347	1	87852	3	N	53	183	1			87
							58	9									
02	13384	X	4524	-0-	-8860	-0-	108	1	4384	3	N	29					116
							32	9									
03	17050	X	4500	-0-	-12550	-0-	133	1	4357	3	N	9					125
							10	9									
04	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	758	1	25274	3	N	173	184	1			114
							190	9									
*05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	860	1	25364	3	N	106	191	1			29
							117	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

*06	11160	X	8611	-0-	-2549	-0-	257	1	8329	3	N	23					159
							25	9									
*07	11532	X	5476	-0-	-6056	-0-	168	1	5288	3	N	18					177
							20	9									
*08	5177	X	60	-0-	-5117	-0-	2	1	58	3	N	-0-					177
*09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	162	1	5709	3	N	27					204
							30	9									
*10	5022	X	3339	-0-	-1683	-0-	89	1	3232	3	N	16					220
							18	9									
*11	8610	X	5861	-0-	-2749	-0-	143	1	5708	3	N	9					229
							10	9									
*12	7254	X	3492	-0-	-3762	-0-	104	1	3382	3	N	5					234
							6	9									
*01	7254	X	4637	-0-	-2617	-0-	160	1	4474	3	N	3	189	1			48
							3	9									
*02	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	277	1	7359	3	N	7					55
							8	9									
*03	7161	X	3080	-0-	-4081	-0-	134	1	2942	3	N	4					59
							4	9									
*04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					59
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15480 X	6942	-0-	-8538	-0-	207	1	6700	3	N	32		107
						35	9						
*07	15996 X	15802	-0-	-194	-0-	483	1	15245	3	N	67	150 1	24
						74	9						
*08	18042 X	8558	-0-	-9484	-0-	229	1	8303	3	N	24		48
						26	9						
*09	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	354	1	12512	3	N	78		126
						86	9						
*10	19747 X	2905	-0-	-16842	-0-	77	1	2809	3	N	17		143
						19	9						
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-		143
12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-		143
01	19747 X	6	-0-	-19741	-0-	6	3			N	-0-		143
*02	12880 X	103	-0-	-12777	-0-	4	1	99	3	N	-0-		143
*03	3317 X	127	-0-	-3190	-0-	6	1	121	3	N	-0-		143
*04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		143
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

*06	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	807	1	26189	3	N	76	87 0	10
						84	9						
*07	29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	917	1	28913	3	N	89	83 0	16
						98	9						
*08	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	816	1	29531	3	N	103	108 0	11
						113	9						
*09	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	638	1	22513	3	N	103	105 0	9
						113	9						
*10	27528 X	26166	-0-	-1362	-0-	699	1	25416	3	N	46	51 0	4
						51	9						
*11	29670 X	21032	-0-	-8638	-0-	513	1	20519	3	N	-0-	4 0	-0-
*12	30659 X	27855	-0-	-2804	-0-	805	1	844	2	N	61	55 0	6
						26139	3	67	9				
*01	30659 X	23673	-0-	-6986	-0-	811	1	22719	3	N	130	122 0	14
						143	9						
*02	26880 X	14707	-0-	-12173	-0-	531	1	14078	3	N	89	84 0	19
						98	9						
*03	31837 X	11406	-0-	-20431	-0-	492	1	10792	3	N	111	105 0	25
						122	9						
*04	30810 X	20142	-0-	-10668	-0-	843	1	19194	3	N	95	98 0	22
						105	9						
*05	31837 X	13457	-0-	-18380	-0-	630	1	12753	3	N	67	70 0	19
						74	9						



SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. HACKNEY, JOHN A.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC CHANDLER		816437		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC INGRAM, RUTH		816437		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC PINSON SLAUGHTER UNIT		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. SPEARY GAS UNIT		621080		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109		
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	99	1	925	3	N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	3	N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	788	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	549	-0-	-474	-0-	64	1	485	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	69	1	358	3	N	-0-			-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	60	1	418	3	N	-0-			-0-



SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080  
 RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 X	-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	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	3	N	60					109
						66	9									
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	120	1	1194	3	N	85					194
						94	9									
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	3	N	97	186	1			105
						107	9									
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	132	1	1003	3	N	38					143
						42	9									
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1093	3	N	72					215
						79	9									
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	155	1	1075	3	N	33					248
						36	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SPEARY (2600)																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.																	
LYONS																	
85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																	
186835																	
WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)																	
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP																	
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL																	
85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT																	
084545																	
WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	-0-	100	1	1350	3	N	74	182	1	82	
								81	9								
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	3	N	112			194	
								123	9								
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	-0-	100	1	1203	3	N	81	175	1	100	
								89	9								
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1450	3	N	102			202	
								112	9								
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	-0-	100	1	1309	3	N	101	188	1	115	
								111	9								
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT			115	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC																	
ATOKA-GOHLKE																	
532988																	
WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	

SPRING CREEK, N. (COLE)																	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.																	
LYNES, J. R. ET AL																	
85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK																	
606605																	
WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-	
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-	
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-	
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-			-0-	
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-	
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STAPP (FRIO -B-)																	
DURANGO RESOURCES CORP.																	
PANTEL "B" G.U.																	
85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
235945																	
WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
05	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

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	
12	4185	X	2397	-0-	-1788	-0-	2246	3	151	9	N	137	184	1	31
01	3503	X	2776	-0-	-727	-0-	2776	3			N	-0-			31
02	0		712	-0-	712	712	683	3	29	9	N	26			57
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-	57	1	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2017 - P/A 02/16/17

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF. 15029 - 16904

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	
12	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	1024	3			N	-0-			30
01	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-			30
02	1400	X	1122	-0-	-278	-0-	1122	3			N	-0-			30
03	1550	X	1095	-0-	-455	-0-	1095	3			N	-0-			30
04	1500	X	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-			30
05	1240	X	319	-0-	-921	-0-	319	3			N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

-----												
STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3162 #	3099	-0-	-63	-0-	3008 2	91 9	N	83		121
01		3162 #	3033	-0-	-129	-0-	2998 2	35 9	N	32		153
02		2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2791 1	52 9	N	47		200
03		3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3096 2	28 9	N	25	178 1	47
04		3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	2998 2	74 9	N	67		114
*05		3162 #	3115	-0-	-47	-0-	3091 2	24 9	N	22		136

-----												
STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856												
12	01	02	03	04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

-----																
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302																
12	01	02	03	04	05	106516 #	83174	-0-	-23342	-0-	310 1	81280 2	N	1440	1636 1	234
12		106516 #	83174	-0-	-23342	-0-	310 1	81280 2	N	1440	1636 1	234				
01		102610 #	75693	-0-	-26917	-0-	1584 9	310 1	N	73722 2	1510 1250 1	494				
02		85540	66285	-0-	-19255	-0-	1661 9	280 1	N	64869 2	1033 1238 1	289				
03		94705	75217	-0-	-19488	-0-	1136 9	310 1	N	73425 2	1347 1424 1	212				
04		85410 #	67238	-0-	-18172	-0-	1482 9	300 1	N	65607 2	1210 719 1	703				
05		83173 #	54762	-0-	-28411	-0-	1331 9	279 1	N	53456 2	934 1425 1	212				
							1027 9									

-----																
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100																
12	01	02	03	04	05	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	2753 3	791 9	N	719	735 1	25
12		3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	2753 3	791 9	N	719	735 1	25				
01		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-	1245 3	267 9	N	364	366 1	23				
02		2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	2209 3	260 9	N	236	184 1	75				
03		3534 X	3174	-0-	-360 B	-0-	3027 3	147 9	N	134	185 1	24				
04		3420 X	1214	-0-	-2206 B	-0-	1214 3		N	-0-		24				
05		3534 X	2161	-0-	-1373 B	-0-	2161 3		N	-0-		24				

-----																
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878																
12	01	02	03	04	05	2263 X	1495	-0-	-768 B	-0-	1267 3	228 9	N	207	180 1	82
12		2263 X	1495	-0-	-768 B	-0-	1267 3	228 9	N	207	180 1	82				
01		2108 X	1512	-0-	-596 B	-0-	1245 3	267 9	N	243	185 1	140				
02		2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	1498 3	789 9	N	717	723 1	134				
03		2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	1222 3	547 9	N	497	367 1	264				
04		2250 X	1121	-0-	-1129 B	-0-	901 3	220 9	N	200	413 1	51				
05		2542 X	1504	-0-	-1038 B	-0-	926 3	578 9	N	525	367 1	209				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				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-
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	B	-0-				N	-0-			132
01	17495 X	17495	-0-	-0-	B	-0-	15526	3	1969	9	N	1790	1853	69
02	10311 X	10311	-0-	-0-	B	-0-	9121	3	1190	9	N	1082	1094	57
03	9922 X	9922	-0-	-0-	B	-0-	8679	3	1243	9	N	1130	1077	110
04	7532 X	7532	-0-	-0-	B	-0-	6927	3	605	9	N	550	548	112
*05	8810 X	8810	-0-	-0-	B	-0-	8018	3	792	9	N	720	711	121
-----														
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808														
12	7657 X	6795	-0-	-862	B	-0-	80	1	6143	3	N	520	535	92
							572	9						
01	7192 X	5094	-0-	-2098	B	-0-	22	1	4508	3	N	513	521	84
							564	9						
02	5712 X	5683	-0-	-29	B	-0-	23	1	5015	3	N	586	551	119
							645	9						
03	6789 X	5967	-0-	-822	B	-0-	5539	3	428	9	N	389	368	140
04	6570 X	5600	-0-	-970	B	-0-	2	1	5061	3	N	488	530	98
							537	9						
05	6789 X	4879	-0-	-1910	B	-0-	138	1	4368	3	N	339	345	92
							373	9						
-----														
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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																
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	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																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
-----																
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
-----																
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398									
KENEDY JONES UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 265100		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12750 - 12911	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																						
LUNA UNIT AC													WELL #: 1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																						
DIRECT ASSETS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
-----																						
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC													WELL #: 1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																						
WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475	
12	18569	X	16283	-0-	-2286	B	-0-	1428	1	13990	3	Y	555	551	0			17				
								254	4	611	9											
01	18600	X	16143	-0-	-2457	B	-0-	1533	1	13665	3	Y	547	557	0			7				
								343	4	602	9											
02	16800	X	13406	-0-	-3394	B	-0-	1197	1	11395	3	Y	515	515	0			7				
								247	4	567	9											
03	18600	X	13978	-0-	-4622	B	-0-	1318	1	11848	3	Y	554	551	0			10				
								203	4	609	9											
04	17490	X	12880	-0-	-4610	B	-0-	1200	1	11028	3	Y	490	493	0			7				
								113	4	539	9											
05	16275	X	13186	-0-	-3089	B	-0-	1194	1	11340	3	Y	480	480	0			7				
								124	4	528	9											



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9269 X	3612	-0-	-5657 B	-0-	510	1	1931	3	Y	920	941	0			18
						159	4	1012	9							
01	9269 X	526	-0-	-8743 B	-0-	337	1	126	4	Y	57	73	0			2
						63	9									
02	6748 X	2252	-0-	-4496 B	-0-	276	1	1568	3	Y	297	296	0			3
						81	4	327	9							
03	10127 X	10127	-0-	-0- B	-0-	625	1	9302	3	Y	118	120	0			1
						70	4	130	9							
04	6750 X	-0-	-0-	-6750 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					Y	-0-					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

12	21559 X	21559	-0-	-0- B	-0-	1591	1	18887	3	Y	728	723	0			23
						280	4	801	9							
01	19012 X	19012	-0-	-0- B	-0-	1542	1	16365	3	Y	693	707	0			9
						343	4	762	9							
02	23016 X	16496	-0-	-6520 B	-0-	1228	1	14334	3	Y	621	621	0			9
						251	4	683	9							
03	25482 X	17191	-0-	-8291 B	-0-	1340	1	14939	3	Y	643	640	0			12
						205	4	707	9							
04	21810 X	15574	-0-	-6236 B	-0-	1223	1	13544	3	Y	629	632	0			9
						115	4	692	9							
05	21545 X	15486	-0-	-6059 B	-0-	1214	1	13516	3	Y	574	575	0			8
						125	4	631	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

12	24583 X	24583	-0-	-0- B	-0-	1225	1	20432	3	Y	2468	2444	0			77
						211	4	2715	9							
01	26443 X	7666	-0-	-18777 B	-0-	382	1	6329	3	Y	793	860	0			10
						83	4	872	9							
02	27035 X	27035	-0-	-0- B	-0-	1070	1	19597	3	Y	5595	5527	0			78
						213	4	6155	9							
03	30835 X	30835	-0-	-0- B	-0-	1320	1	24052	3	Y	4787	4775	0	1	8	89
						197	4	5266	9							
04	24240 X	22561	-0-	-1679 B	-0-	984	1	18175	3	Y	3010	3058	0			41
						91	4	3311	9							
05	25048 X	18307	-0-	-6741 B	-0-	857	1	15751	3	Y	1465	1486	0			20
						87	4	1612	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

12	26381 X	11956	-0-	-14425 B	-0-	635	1	9989	3	Y	964	982	0			26
						272	4	1060	9							
01	23870 X	122	-0-	-23748 B	-0-	1	1	20	3	Y	92	115	0			3
						101	9									
02	19404 X	-0-	-0-	-19404 B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	18786 X	18203	-0-	-583 B	-0-	859	1	15070	3	Y	2011	1966	0			45
						62	4	2212	9							
04	18180 X	18074	-0-	-106 B	-0-	919	1	14393	3	Y	2436	2424	0			57
						82	4	2680	9							
*05	14906 X	14906	-0-	-0- B	-0-	831	1	11865	3	Y	1953	1966	0			44
						62	4	2148	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921				
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
12	19871	X	17569	-0-	-2302 B	-0-	827 1	14308 3	Y	2133	2138	0		20
							88 4	2346 9						
01	19809	X	13770	-0-	-6039 B	-0-	836 1	10815 3	Y	1802	1802	0		20
							137 4	1982 9						
02	17892	X	15191	-0-	-2701 B	-0-	1032 1	12150 3	Y	1745	1739	0		26
							89 4	1920 9						
03	19809	X	16251	-0-	-3558 B	-0-	1100 1	12883 3	Y	1954	1953	0	1 8	26
							119 4	2149 9						
04	17910	X	16538	-0-	-1372 B	-0-	1121 1	13235 3	Y	1918	1918	0		26
							72 4	2110 9						
05	17577	X	16563	-0-	-1014 B	-0-	1063 1	13317 3	Y	1931	1923	0		34
							59 4	2124 9						
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375				
12	17267	X	16149	-0-	-1118 B	-0-	1150 1	13416 3	Y	1325	1327	0		13
							125 4	1458 9						
01	17267	X	12943	-0-	-4324 B	-0-	1041 1	10621 3	Y	1008	1010	0		11
							172 4	1109 9						
02	15400	X	10799	-0-	-4601 B	-0-	1013 1	8661 3	Y	943	940	0		14
							88 4	1037 9						
03	16151	X	11735	-0-	-4416 B	-0-	1018 1	9500 3	Y	1006	1006	0		14
							110 4	1107 9						
04	15630	X	10398	-0-	-5232 B	-0-	915 1	8474 3	Y	864	866	0		12
							59 4	950 9						
05	16151	X	7107	-0-	-9044 B	-0-	736 1	5298 3	Y	938	933	0		17
							41 4	1032 9						
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605				
12	16461	X	13355	-0-	-3106 B	-47278	1038 1	11388 3	N	742	745	0		7
							113 4	816 9						
01	15748	X	13009	-0-	-2739 B	-47278	1010 1	11144 3	N	625	625	0		7
							167 4	688 9						
02	13328	X	11325	-0-	-2003 B	-47278	958 1	9661 3	N	567	566	0		8
							82 4	624 9						
03	14756	X	11228	-0-	-3528 B	-47278	964 1	9346 3	N	740	738	0		10
							104 4	814 9						
04	13860	X	10384	-0-	-3476 B	-47278	943 1	8898 3	N	438	442	0		6
							61 4	482 9						
05	13361	X	12320	-0-	-1041 B	-47278	1034 1	10787 3	N	401	400	0		7
							58 4	441 9						
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275700		COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532				
12	4588	X	3330	-0-	-1258 B	-0-	463 1	2231 3	Y	489	488	0		6
							98 4	538 9						
01	4092	X	3100	-0-	-992 B	-0-	529 1	1875 3	Y	552	550	0		8
							89 4	607 9						
02	3528	X	2743	-0-	-785 B	-0-	455 1	1607 3	Y	541	544	0		5
							86 4	595 9						
03	3813	X	2907	-0-	-906 B	-0-	532 1	1746 3	Y	503	503	0		5
							76 4	553 9						
04	3270	X	2788	-0-	-482 B	-0-	560 1	1761 3	Y	382	383	0		4
							47 4	420 9						
05	3317	X	2648	-0-	-669 B	-0-	502 1	1613 3	Y	442	439	0		7
							47 4	486 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275701		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916		
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	
12	16368 X	11457	-0-	-4911 B	-0-	972 1	9715 3	Y	603	569 0	132
						107 4	663 9				
01	15190 X	10788	-0-	-4402 B	-0-	953 1	9022 3	Y	565	603 0	94
						191 4	622 9				
02	11788 X	9808	-0-	-1980 B	-0-	881 1	8364 3	Y	486	484 0	96
						28 4	535 9				
03	13051 X	11213	-0-	-1838 B	-0-	1020 1	9523 3	Y	525	451 0	170
						92 4	578 9				
04	11730 X	9988	-0-	-1742 B	-0-	970 1	8466 3	Y	459	523 0	106
						47 4	505 9				
05	11470 X	9995	-0-	-1475 B	-0-	958 1	8271 3	Y	671	503 0	274
						28 4	738 9				
-----											
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
12	18905 X	18905	-0-	-0- B	-0-	708 1	15177 3	Y	2594	2598 0	41
						167 4	2853 9				
01	21730 X	21730	-0-	-0- B	-0-	757 1	17496 3	Y	2930	2892 0	79
						254 4	3223 9				
02	22876 X	22658	-0-	-218 B	-0-	904 1	17725 3	Y	3437	3481 0	35
						248 4	3781 9				
03	25327 X	16327	-0-	-9000 B	-0-	724 1	13027 3	Y	2268	2281 0	22
						81 4	2495 9				
04	23117 X	23117	-0-	-0- B	-0-	832 1	17566 3	Y	4169	4144 0	47
						133 4	4586 9				
*05	31135 X	31135	-0-	-0- B	-0-	1158 1	23735 3	Y	5565	5555 0	57
						120 4	6122 9				
-----											
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
12	19220 X	9393	-0-	-9827 B	-0-	944 1	7762 3	Y	530	510 0	116
						104 4	583 9				
01	17980 X	13555	-0-	-4425 B	-0-	1104 1	11416 3	Y	740	733 0	123
						221 4	814 9				
02	16392 X	16392	-0-	-0- B	-0-	1118 1	14397 3	Y	765	737 0	151
						35 4	842 9				
03	15921 X	15921	-0-	-0- B	-0-	1219 1	13789 3	Y	730	645 0	236
						110 4	803 9				
04	13714 X	13714	-0-	-0- B	-0-	1154 1	11725 3	Y	708	780 0	164
						56 4	779 9				
*05	13454 X	13454	-0-	-0- B	-0-	1125 1	11562 3	Y	667	559 0	272
						33 4	734 9				
-----											
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134		
12	27156 X	7174	-0-	-19982 B	-0-	775 1	5375 3	Y	784	788 0	9
						162 4	862 9				
01	24614 X	4995	-0-	-19619 B	-0-	677 1	3465 3	Y	673	672 0	10
						113 4	740 9				
02	8708 X	2795	-0-	-5913 B	-0-	502 1	1707 3	Y	446	452 0	4
						95 4	491 9				
03	9641 X	949	-0-	-8692 B	-0-	206 1	535 3	Y	162	164 0	2
						30 4	178 9				
04	7590 X	182	-0-	-7408 B	-0-	45 1	4 4	Y	121	122 0	1
						133 9					
05	7161 X	4317	-0-	-2844 B	-0-	567 1	2588 3	Y	1009	995 0	15
						52 4	1110 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	25792 X	18691	-0-	-7101 B	-0-	1349	1	16083	3	Y	1012	1013	0	10
						146	4	1113	9					
01	25792 X	15335	-0-	-10457 B	-0-	1225	1	12821	3	Y	988	987	0	11
						202	4	1087	9					
02	23296 X	13088	-0-	-10208 B	-0-	1140	1	10970	3	Y	800	800	0	11
						98	4	880	9					
03	24490 X	14010	-0-	-10480 B	-0-	1214	1	11658	3	Y	915	913	0	12
						131	4	1007	9			1	8	
04	18090 X	12187	-0-	-5903 B	-0-	1097	1	10301	3	Y	654	657	0	9
						70	4	719	9					
05	18693 X	13043	-0-	-5650 B	-0-	1122	1	11030	3	Y	753	749	0	13
						63	4	828	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541					
12	33883 X	29569	-0-	-4314 B	-0-	1341	1	25420	3	Y	2424	2427	0	23
						142	4	2666	9					
01	31000 X	28491	-0-	-2509 B	-0-	1291	1	24568	3	Y	2202	2200	0	25
						210	4	2422	9					
02	26852 X	25309	-0-	-1543 B	-0-	1214	1	21821	3	Y	1974	1974	0	25
						103	4	2171	9					
03	29574 X	25167	-0-	-4407 B	-0-	1211	1	21514	3	Y	2103	2095	0	28
						129	4	2313	9			5	8	
04	28620 X	24377	-0-	-4243 B	-0-	1184	1	20957	3	Y	1964	1966	0	26
						76	4	2160	9					
05	29574 X	23808	-0-	-5766 B	-0-	1102	1	20385	3	Y	2054	2043	0	37
						62	4	2259	9					
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627					
12	12400 X	4671	-0-	-7729 B	-0-	605	1	3562	3	Y	397	399	0	4
						67	4	437	9					
01	12400 X	11966	-0-	-434 B	-0-	1010	1	10013	3	Y	705	701	0	8
						167	4	776	9					
02	11200 X	7943	-0-	-3257 B	-0-	884	1	6391	3	Y	537	537	0	8
						77	4	591	9					
03	11837 X	11837	-0-	-0- B	-0-	1012	1	9984	3	Y	665	664	0	9
						109	4	732	9					
04	11580 X	5732	-0-	-5848 B	-0-	665	1	4638	3	Y	351	355	0	5
						43	4	386	9					
05	11966 X	3831	-0-	-8135 B	-0-	553	1	2938	3	Y	281	281	0	5
						31	4	309	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653					
12	55521 X	41938	-0-	-13583 B	-0-	271	1	37310	3	Y	3776	3789	0	36
						203	4	4154	9					
01	53134 X	44098	-0-	-9036 B	-0-	181	1	40311	3	Y	2977	2979	0	34
						331	4	3275	9					
02	47992 X	36170	-0-	-11822 B	-0-	220	1	32904	3	Y	2634	2630	0	38
						149	4	2897	9					
03	51460 X	45489	-0-	-5971 B	-0-	1960	1	40174	3	Y	2833	2831	0	38
						239	4	3116	9			2	8	
04	50721 X	50721	-0-	-0- B	-0-	2516	1	44349	3	Y	3358	3351	0	45
						162	4	3694	9					
*05	46212 X	46212	-0-	-0- B	-0-	2220	1	40932	3	Y	2669	2666	0	48
						124	4	2936	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12747 - 16913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23094 X	23094	-0-	-0- B	-0-	1429 1	19679 3	Y	1665	1664 0		16
						154 4	1832 9					
01	20691 X	20691	-0-	-0- B	-0-	1313 1	17466 3	Y	1542	1541 0		17
						216 4	1696 9					
02	18425 X	18425	-0-	-0- B	-0-	1288 1	15546 3	Y	1346	1344 0		19
						110 4	1481 9					
03	23095 X	18476	-0-	-4619 B	-0-	1302 1	15491 3	Y	1403	1402 0	1 8	19
						140 4	1543 9					
04	22350 X	18558	-0-	-3792 B	-0-	1335 1	15717 3	Y	1291	1293 0		17
						86 4	1420 9					
05	23095 X	18535	-0-	-4560 B	-0-	1302 1	15764 3	Y	1269	1263 0		23
						73 4	1396 9					
-----												
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12559 - 19771		
12	38750 X	20799	-0-	-17951 B	-0-	1321 1	18166 3	Y	1060	1007 0		232
						146 4	1166 9					
01	33263 X	17335	-0-	-15928 B	-0-	1138 1	14571 3	Y	1271	1292 0		211
						228 4	1398 9					
02	24276 X	14197	-0-	-10079 B	-0-	1001 1	12309 3	Y	777	835 0		153
						32 4	855 9					
03	26784 X	16005	-0-	-10779 B	-0-	1110 1	13812 3	Y	894	758 0		289
						100 4	983 9					
04	23670 X	15481	-0-	-8189 B	-0-	1103 1	13441 3	Y	804	907 0		186
						53 4	884 9					
05	20801 X	15958	-0-	-4843 B	-0-	1105 1	13959 3	Y	784	650 0		320
						32 4	862 9					
-----												
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12610 - 19417		
12	41230 X	23118	-0-	-18112 B	-0-	1301 1	20571 3	Y	1003	957 0		220
						143 4	1103 9					
01	34565 X	21555	-0-	-13010 B	-0-	1288 1	18953 3	Y	960	1021 0		159
						258 4	1056 9					
02	24052 X	18423	-0-	-5629 B	-0-	1217 1	16225 3	Y	857	847 0		169
						38 4	943 9					
03	26629 X	20162	-0-	-6467 B	-0-	1437 1	17534 3	Y	965	822 0		312
						129 4	1062 9					
04	24390 X	19424	-0-	-4966 B	-0-	1416 1	16917 3	Y	930	1027 0		215
						68 4	1023 9					
05	23126 X	19943	-0-	-3183 B	-0-	1418 1	17488 3	Y	905	751 0		369
						41 4	996 9					
-----												
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12540 - 16245		
12	6820 X	4906	-0-	-1914 B	-0-	623 1	3475 3	Y	492	496 0		13
						267 4	541 9					
01	6200 X	4307	-0-	-1893 B	-0-	620 1	3094 3	Y	458	456 0		15
						89 4	504 9					
02	5068 X	4546	-0-	-522 B	-0-	645 1	2984 3	Y	788	785 0		18
						50 4	867 9					
03	5549 X	2122	-0-	-3427 B	-0-	312 1	1571 3	Y	196	210 0		4
						23 4	216 9					
04	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022 B	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383		
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
12	01	23250 X	-0-	-0-	-23250 B	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
		20181 X	147	-0-	-20034 B	-0-	115	1	20	4	11	11	0	-0-
							12	9						
02	03	18228 X	-0-	-0-	-18228 B	-0-				Y	-0-			-0-
		10602 X	-0-	-0-	-10602 B	-0-				Y	-0-			-0-
		1650 X	-0-	-0-	-1650 B	-0-				Y	-0-			-0-
*05		686 X	686	-0-	-0- B	-0-	73	1	81	3	477	470	0	7
							7	4	525	9				

KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912		
12	01	21204 X	15953	-0-	-5251 B	-0-	1075	1	13715	3	950	906	0	208
		20057 X	12963	-0-	-7094 B	-0-	118	4	1045	9	683	778	0	113
							998	1	11014	3				
							200	4	751	9				
02	03	15652 X	10393	-0-	-5259 B	-0-	939	1	8809	3	559	562	0	110
							30	4	615	9				
							1019	1	9556	3	596	513	0	193
							92	4	656	9				
04	05	16560 X	9131	-0-	-7429 B	-0-	941	1	7515	3	573	633	0	133
							45	4	630	9				
							941	1	7778	3	546	456	0	223
							27	4	601	9				

LUNA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12139	PERF.12340	- 16171		
12	01	17112 X	12560	-0-	-4552 B	-0-	853	1	9417	3	1922	1922	0	23
		16027 X	12131	-0-	-3896 B	-0-	176	4	2114	9	1767	1763	0	27
							852	1	9195	3				
							140	4	1944	9				
02	03	14056 X	10844	-0-	-3212 B	-0-	699	1	8121	3	1724	1736	0	15
							128	4	1896	9				
							791	1	8753	3	1954	1949	0	20
							110	4	2149	9				
04	05	14490 X	10921	-0-	-3569 B	-0-	808	1	8144	3	1729	1730	0	19
							67	4	1902	9				
							795	1	8551	3	1725	1718	0	26
							72	4	1898	9				

KRANER UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279046	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12777	- 19568		
12	01	31341 X	18013	-0-	-13328 B	-0-	1080	1	16154	3	600	572	0	131
		30008 X	14845	-0-	-15163 B	-0-	119	4	660	9	600	632	0	99
							988	1	12999	3				
							198	4	660	9				
02	03	18816 X	11484	-0-	-7332 B	-0-	997	1	9847	3	553	543	0	109
							32	4	608	9				
							1151	1	11916	3	597	513	0	193
							104	4	657	9				
04	05	18690 X	11749	-0-	-6941 B	-0-	1068	1	10039	3	536	605	0	124
							52	4	590	9				
							980	1	8594	3	460	396	0	188
							28	4	506	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279126	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12429	- 18610	
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
12	32860 X	17491	-0-	-15369 B	-0-	669 1	15011 3	Y	1473	1449	0		28
						191 4	1620 9						
01	35123 X	27082	-0-	-8041 B	-0-	1007 1	23433 3	Y	2095	2067	0		56
						337 4	2305 9						
02	31724 X	22973	-0-	-8751 B	-0-	855 1	19837 3	Y	1864	1901	0		19
						231 4	2050 9						
03	35123 X	16431	-0-	-18692 B	-0-	633 1	14274 3	Y	1322	1328	0		13
						70 4	1454 9						
04	26220 X	25534	-0-	-686 B	-0-	1008 1	22012 3	Y	2139	2128	0		24
						161 4	2353 9						
*05	27094 X	24042	-0-	-3052 B	-0-	1113 1	20606 3	Y	2009	2006	0		27
						113 4	2210 9						
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279166	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12453	- 17381	
12	21142 X	15158	-0-	-5984 B	-0-	1029 1	12171 3	Y	1588	1584	0		19
						211 4	1747 9						
01	21142 X	3376	-0-	-17766 B	-0-	288 1	2405 3	Y	577	587	0		9
						48 4	635 9						
02	12516 X	49	-0-	-12467 B	-0-	1 1	48 9	Y	44	53	0		-0-
03	15159 X	-0-	-0-	-15159 B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14670 X	2022	-0-	-12648 B	-0-	119 1	1384 3	Y	463	458	0		5
						10 4	509 9						
05	15159 X	8539	-0-	-6620 B	-0-	562 1	5926 3	Y	1818	1796	0		27
						51 4	2000 9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279201	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12418	PERF.12682	- 17844	
12	21049 X	16371	-0-	-4678 B	-0-	578 1	13233 3	Y	2321	2329	0		31
						7 4	2553 9						
01	19840 X	13792	-0-	-6048 B	-0-	515 1	10792 3	Y	2251	2243	0		39
						9 4	2476 9						
02	15204 X	12903	-0-	-2301 B	-0-	542 1	10096 3	Y	2055	2058	0		36
						4 4	2261 9						
03	16833 X	15173	-0-	-1660 B	-0-	12722 3	2451 9	Y	2228	2246	0		18
04	16290 X	14934	-0-	-1356 B	-0-	12539 3	2395 9	Y	2177	2173	0		22
05	16368 X	15924	-0-	-444 B	-0-	13594 3	2330 9	Y	2118	2114	0		26
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279213	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12259	PERF.13005	- 19275	
12	28117 X	17533	-0-	-10584 B	-0-	600 1	14503 3	Y	1976	1967	0		54
						256 4	2174 9						
01	24490 X	14682	-0-	-9808 B	-0-	487 1	12601 3	Y	1385	1395	0		44
						70 4	1524 9						
02	16884 X	11379	-0-	-5505 B	-0-	388 1	9555 3	Y	1278	1293	0		29
						30 4	1406 9						
03	18861 X	18861	-0-	-0- B	-0-	846 1	15838 3	Y	1924	1910	0		43
						61 4	2116 9						
04	17517 X	17517	-0-	-0- B	-0-	788 1	14748 3	Y	1736	1738	0		41
						71 4	1910 9						
05	17546 X	17301	-0-	-245 B	-0-	787 1	14623 3	Y	1665	1668	0		38
						59 4	1832 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	13344 X	13344	-0-	-0- B	-0-	817 1	10736 3	350 4	1441 9	Y	1310	1302 0			36
01	13532 X	13532	-0-	-0- B	-0-	850 1	11226 3	122 4	1334 9	Y	1213	1210 0			39
02	13076 X	12036	-0-	-1040 B	-0-	807 1	10102 3	62 4	1065 9	Y	968	985 0			22
03	13330 X	10128	-0-	-3202 B	-0-	767 1	8227 3	56 4	1078 9	Y	980	980 0			22
04	13110 X	9058	-0-	-4052 B	-0-	710 1	7528 3	64 4	756 9	Y	687	693 0			16
05	13547 X	8617	-0-	-4930 B	-0-	709 1	7166 3	53 4	689 9	Y	626	628 0			14
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200															
12	12617 X	11182	-0-	-1435 B	-0-	824 1	8796 3	353 4	1209 9	Y	1099	1098 0			30
01	12617 X	10024	-0-	-2593 B	-0-	766 1	8006 3	110 4	1142 9	Y	1038	1035 0			33
02	16828 X	9310	-0-	-7518 B	-0-	732 1	7533 3	57 4	988 9	Y	898	911 0			20
03	18228 X	9683	-0-	-8545 B	-0-	778 1	7842 3	56 4	1007 9	Y	915	915 0			20
04	12600 X	9413	-0-	-3187 B	-0-	744 1	7635 3	67 4	967 9	Y	879	878 0			21
05	11191 X	8541	-0-	-2650 B	-0-	769 1	6898 3	58 4	816 9	Y	742	746 0			17
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723															
12	7533 X	618	-0-	-6915 B	-0-	281 1	61 4	276 9		Y	251	249 0			3
01	7533 X	3922	-0-	-3611 B	-0-	697 1	2483 3	117 4	625 9	Y	568	562 0			9
02	4312 X	889	-0-	-3423 B	-0-	443 1	85 4	361 9		Y	328	334 0			3
03	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	760 1	2570 3	109 4	418 9	Y	380	379 0			4
04	3810 X	3302	-0-	-508 B	-0-	749 1	2179 3	62 4	312 9	Y	284	285 0			3
05	3937 X	2980	-0-	-957 B	-0-	692 1	1809 3	64 4	415 9	Y	377	374 0			6
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672															
12	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	500 1	4771 3	104 4	877 9	Y	797	791 0			9
01	6541 X	2750	-0-	-3791 B	-0-	583 1	1584 3	98 4	485 9	Y	441	443 0			7
02	5908 X	3807	-0-	-2101 B	-0-	534 1	2713 3	101 4	459 9	Y	417	420 0			4
03	6541 X	1015	-0-	-5526 B	-0-	437 1	63 4	515 9		Y	468	467 0			5
04	6060 X	3447	-0-	-2613 B	-0-	650 1	1879 3	54 4	864 9	Y	785	781 0			9
05	6262 X	3033	-0-	-3229 B	-0-	594 1	1905 3	55 4	479 9	Y	435	438 0			6



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		23157 X	-0-	-0-	-23157 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		20925 X	-0-	-0-	-20925 B	-0-					Y	-0-			-0-
02		15792 X	10683	-0-	-5109 B	-0-	344	1	8373	3	Y	1763	1723	0	40
							27	4	1939	9					
03		17055 X	17055	-0-	-0- B	-0-	523	1	12821	3	Y	3339	3304	0	75
							38	4	3673	9					
04		3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	458	1	2292	3	Y	986	1038	0	23
							41	4	1085	9					
05		11842 X	100	-0-	-11742 B	-0-	39	1	3	4	Y	53	75	0	1
							58	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184															
12		21204 X	10138	-0-	-11066 B	-0-	1103	1	7850	3	Y	897	890	0	28
							198	4	987	9					
01		17329 X	8646	-0-	-8683 B	-0-	1066	1	6353	3	Y	896	913	0	11
							241	4	986	9					
02		13636 X	7561	-0-	-6075 B	-0-	818	1	5452	3	Y	1018	1015	0	14
							171	4	1120	9					
03		12059 X	7267	-0-	-4792 B	-0-	723	1	5446	3	Y	896	893	0	17
							112	4	986	9					
04		10710 X	7275	-0-	-3435 B	-0-	885	1	5714	3	Y	538	548	0	7
							84	4	592	9					
05		10137 X	7387	-0-	-2750 B	-0-	872	1	5742	3	Y	620	618	0	9
							91	4	682	9					
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249															
12		29264 X	24025	-0-	-5239 B	-0-	1690	1	20478	3	Y	1418	1407	0	44
							297	4	1560	9					
01		29264 X	22181	-0-	-7083 B	-0-	1548	1	18749	3	Y	1402	1428	0	18
							342	4	1542	9					
02		25032 X	18360	-0-	-6672 B	-0-	1236	1	15358	3	Y	1376	1375	0	19
							252	4	1514	9					
03		27714 X	15255	-0-	-12459 B	-0-	1070	1	12941	3	Y	983	984	0	18
							163	4	1081	9					
04		24270 X	19945	-0-	-4325 B	-0-	1384	1	17108	3	Y	1203	1205	0	16
							130	4	1323	9					
05		24025 X	19411	-0-	-4614 B	-0-	1311	1	16639	3	Y	1205	1204	0	17
							135	4	1326	9					
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450															
12		23343 X	12887	-0-	-10456 B	-0-	432	1	10859	3	Y	1284	1309	0	35
							184	4	1412	9					
01		24676 X	15699	-0-	-8977 B	-0-	483	1	12477	3	Y	2427	2385	0	77
							69	4	2670	9					
02		22288 X	5684	-0-	-16604 B	-0-	250	1	4408	3	Y	915	971	0	21
							19	4	1007	9					
03		24676 X	17998	-0-	-6678 B	-0-	938	1	14005	3	Y	2715	2675	0	61
							68	4	2987	9					
04		17490 X	15876	-0-	-1614 B	-0-	847	1	12529	3	Y	2204	2213	0	52
							76	4	2424	9					
05		15686 X	15631	-0-	-55 B	-0-	852	1	12381	3	Y	2122	2126	0	48
							64	4	2334	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		37765 X	37765	-0-	-0- B	-0-	1861 1	31116 3	Y	4061	4032 0		127
							321 4	4467 9					
01		22475 X	9930	-0-	-12545 B	-0-	491 1	8103 3	Y	1118	1231 0		14
							106 4	1230 9					
02		34832 X	28657	-0-	-6175 B	-0-	1215 1	22354 3	Y	4405	4358 0		61
							242 4	4846 9					
03		38587 X	38587	-0-	-0- B	-0-	1693 1	30631 3	Y	5464	5423 0	1 8	101
							253 4	6010 9					
04		37020 X	28607	-0-	-8413 B	-0-	1263 1	23167 3	Y	3691	3742 0		50
							117 4	4060 9					
05		37758 X	32099	-0-	-5659 B	-0-	1451 1	26332 3	Y	3790	3787 0		53
							147 4	4169 9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038													
12		29973 X	29973	-0-	-0- B	-0-	1523 1	25746 3	Y	2311	2316 0		22
							162 4	2542 9					
01		40548 X	26374	-0-	-14174 B	-0-	1355 1	22541 3	Y	2052	2051 0		23
							221 4	2257 9					
02		36624 X	19377	-0-	-17247 B	-0-	1023 1	16576 3	Y	1537	1537 0		23
							87 4	1691 9					
03		40548 X	21337	-0-	-19211 B	-0-	1359 1	17862 3	Y	1791	1790 0		24
							146 4	1970 9					
04		29010 X	16977	-0-	-12033 B	-0-	1168 1	14370 3	Y	1240	1247 0		17
							75 4	1364 9					
05		29977 X	14325	-0-	-15652 B	-0-	1022 1	12082 3	Y	1058	1056 0		19
							57 4	1164 9					
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256													
12		24552 X	17082	-0-	-7470 B	-0-	673 1	13632 3	Y	2448	2444 0		79
							84 4	2693 9					
01		23901 X	15805	-0-	-8096 B	-0-	594 1	12599 3	Y	2305	2302 0		82
							76 4	2536 9					
02		15932 X	14173	-0-	-1759 B	-0-	667 1	10776 3	Y	2371	2362 0		91
							122 4	2608 9					
03		17639 X	14854	-0-	-2785 B	-0-	894 1	11350 3	Y	2353	2345 0		99
							22 4	2588 9					
04		17070 X	13228	-0-	-3842 B	-0-	898 1	10170 3	Y	1935	1936 0		98
							31 4	2129 9					
05		17081 X	13488	-0-	-3593 B	-0-	1061 1	10091 3	Y	2097	2086 0		109
							29 4	2307 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330													
12		26009 X	17090	-0-	-8919 B	-0-	1021 1	13631 3	Y	2027	2024 0		24
							208 4	2230 9					
01		20584 X	7314	-0-	-13270 B	-0-	390 1	5274 3	Y	1443	1445 0		22
							63 4	1587 9					
02		21812 X	21812	-0-	-0- B	-0-	980 1	15654 3	Y	4546	4528 0		40
							177 4	5001 9					
03		17298 X	17197	-0-	-101 B	-0-	944 1	13350 3	Y	2521	2535 0		26
							130 4	2773 9					
04		16530 X	14457	-0-	-2073 B	-0-	875 1	11201 3	Y	2099	2101 0		24
							72 4	2309 9					
05		22196 X	11361	-0-	-10835 B	-0-	751 1	8736 3	Y	1642	1642 0		24
							68 4	1806 9					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	20119 X	18189	-0-	-1930 B	-0-	1229 1	15718 3	1119 3	1109 9	Y	1008	1010	0		10
01	18476 X	15587	-0-	-2889 B	-0-	1283 1	13151 3	212 4	941 9	Y	855	855	0		10
02	13608 X	9176	-0-	-4432 B	-0-	900 1	7603 3	78 4	595 9	Y	541	543	0		8
03	18197 X	11006	-0-	-7191 B	-0-	1096 1	9076 3	119 4	715 9	Y	650	649	0		9
04	17610 X	10439	-0-	-7171 B	-0-	1023 1	8728 3	66 4	622 9	Y	565	566	0		8
05	18197 X	6345	-0-	-11852 B	-0-	689 1	5248 3	39 4	369 9	Y	335	337	0		6
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817						
12	42904 X	21394	-0-	-21510 B	-0-	1103 1	18315 3	118 4	1858 9	Y	1689	1696	0		16
01	37014 X	24972	-0-	-12042 B	-0-	1485 1	21272 3	244 4	1971 9	Y	1792	1788	0		20
02	30016 X	19757	-0-	-10259 B	-0-	1244 1	16745 3	106 4	1662 9	Y	1511	1508	0		23
03	32829 X	19382	-0-	-13447 B	-0-	1289 1	16306 3	139 4	1648 9	Y	1498	1501	0		20
04	25800 X	18609	-0-	-7191 B	-0-	1247 1	15864 3	80 4	1418 9	Y	1289	1292	0		17
05	24986 X	18585	-0-	-6401 B	-0-	1196 1	15944 3	67 4	1378 9	Y	1253	1248	0		22
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188						
12	53692 X	47323	-0-	-6369 B	-0-	1812 1	40085 3	458 4	4968 9	Y	4516	4514	0		50
01	53692 X	31123	-0-	-22569 B	-0-	1130 1	24716 3	151 4	5126 9	Y	4660	4652	0		58
02	46928 X	28306	-0-	-18622 B	-0-	1234 1	22402 3	348 4	4322 9	Y	3929	3910	0		77
03	51956 X	33421	-0-	-18535 B	-0-	1549 1	28096 3	324 4	3452 9	Y	3138	3172	0		43
04	50280 X	32150	-0-	-18130 B	-0-	1602 1	27072 3	255 4	3221 9	Y	2928	2922	0		49
05	47337 X	14706	-0-	-32631 B	-0-	939 1	11943 3	183 4	1641 9	Y	1492	1509	0		32
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461						
12	12927 X	9525	-0-	-3402 B	-0-	698 1	7256 3	177 4	1394 9	Y	1267	1268	0		14
01	11625 X	8581	-0-	-3044 B	-0-	724 1	6419 3	97 4	1341 9	Y	1219	1218	0		15
02	10024 X	7386	-0-	-2638 B	-0-	655 1	5450 3	185 4	1096 9	Y	996	991	0		20
03	11098 X	7651	-0-	-3447 B	-0-	652 1	5627 3	136 4	1236 9	Y	1124	1128	0		16
04	10110 X	7112	-0-	-2998 B	-0-	670 1	5237 3	107 4	1098 9	Y	998	997	0		17
05	9517 X	7158	-0-	-2359 B	-0-	669 1	5281 3	130 4	1078 9	Y	980	976	0		21

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID -> 279990		COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12111	PERF.12522	- 18605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		29379 X	29379	-0-	-0- B	-0-	1650	1	23669	3	Y	3430	3408	0	107
							287	4	3773	9					
01		23250 X	22404	-0-	-846 B	-0-	1115	1	18415	3	Y	2393	2470	0	30
							242	4	2632	9					
02		30072 X	13401	-0-	-16671 B	-0-	806	1	10465	3	Y	1787	1792	0	25
							164	4	1966	9					
03		33294 X	7716	-0-	-25578 B	-0-	493	1	5937	3	Y	1101	1106	0	20
							75	4	1211	9					
04		32220 X	13630	-0-	-18590 B	-0-	606	1	11119	3	Y	1681	1678	0	23
							56	4	1849	9					
05		29388 X	12047	-0-	-17341 B	-0-	545	1	9873	3	Y	1431	1434	0	20
							55	4	1574	9					
-----															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID -> 280029		COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576			
12		23963 X	17821	-0-	-6142 B	-0-	1535	1	14577	3	Y	1305	1294	0	41
							273	4	1436	9					
01		23963 X	17646	-0-	-6317 B	-0-	1508	1	14464	3	Y	1216	1242	0	15
							336	4	1338	9					
02		17696 X	14123	-0-	-3573 B	-0-	1215	1	11482	3	Y	1068	1068	0	15
							251	4	1175	9					
03		18352 X	16282	-0-	-2070 B	-0-	1362	1	13402	3	Y	1190	1183	0	22
							209	4	1309	9					
04		17250 X	13167	-0-	-4083 B	-0-	1076	1	10630	3	Y	1236	1241	0	17
							101	4	1360	9					
05		17825 X	13017	-0-	-4808 B	-0-	1166	1	10615	3	Y	1014	1017	0	14
							121	4	1115	9					
-----															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID -> 280030		COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12703	- 18686			
12		26071 X	12165	-0-	-13906 B	-0-	1233	1	9415	3	Y	1178	1168	0	37
							221	4	1296	9					
01		26071 X	10055	-0-	-16016 B	-0-	1038	1	7712	3	Y	974	999	0	12
							234	4	1071	9					
02		19012 X	8922	-0-	-10090 B	-0-	842	1	6952	3	Y	866	866	0	12
							175	4	953	9					
03		19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	1358	1	15513	3	Y	1815	1793	0	34
							207	4	1997	9					
04		12990 X	8946	-0-	-4044 B	-0-	997	1	6742	3	Y	1012	1032	0	14
							94	4	1113	9					
05		12152 X	9015	-0-	-3137 B	-0-	1065	1	6839	3	Y	909	910	0	13
							111	4	1000	9					
-----															
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID -> 280059		COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959			
12		22351 X	12204	-0-	-10147 B	-0-	992	1	10380	3	Y	658	663	0	6
							108	4	724	9					
01		24614 X	9726	-0-	-14888 B	-0-	994	1	7937	3	Y	573	573	0	6
							165	4	630	9					
02		22232 X	10036	-0-	-12196 B	-0-	1017	1	8223	3	Y	644	641	0	9
							88	4	708	9					
03		24614 X	8775	-0-	-15839 B	-0-	996	1	7108	3	Y	512	513	0	7
							108	4	563	9					
04		17040 X	10597	-0-	-6443 B	-0-	1060	1	8874	3	Y	541	541	0	7
							68	4	595	9					
*05		12641 X	12641	-0-	-0- B	-0-	1109	1	10804	3	Y	605	601	0	11
							62	4	666	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374			
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
12	12989 X	6697	-0-	-6292 B	-0-	824 1	4849 3	Y	795	789 0	25
						149 4	875 9				
01	12121 X	5786	-0-	-6335 B	-0-	689 1	4280 3	Y	601	618 0	8
						156 4	661 9				
02	8316 X	5774	-0-	-2542 B	-0-	675 1	4324 3	Y	576	576 0	8
						141 4	634 9				
03	8928 X	5705	-0-	-3223 B	-0-	750 1	4196 3	Y	584	581 0	11
						117 4	642 9				
04	7260 X	5394	-0-	-1866 B	-0-	700 1	3972 3	Y	596	599 0	8
						66 4	656 9				
05	6696 X	5400	-0-	-1296 B	-0-	680 1	4101 3	Y	498	499 0	7
						71 4	548 9				
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460			
12	20615 X	12618	-0-	-7997 B	-0-	1119 1	9806 3	Y	1358	1348 0	42
						199 4	1494 9				
01	19065 X	9683	-0-	-9382 B	-0-	857 1	7534 3	Y	1000	1029 0	13
						192 4	1100 9				
02	13020 X	7145	-0-	-5875 B	-0-	752 1	5040 3	Y	1087	1085 0	15
						157 4	1196 9				
03	14415 X	7380	-0-	-7035 B	-0-	804 1	5073 3	Y	1253	1245 0	23
						125 4	1378 9				
04	13740 X	5915	-0-	-7825 B	-0-	683 1	3982 3	Y	1077	1085 0	15
						65 4	1185 9				
05	12617 X	5559	-0-	-7058 B	-0-	693 1	3705 3	Y	989	990 0	14
						73 4	1088 9				
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195			
12	20894 X	16328	-0-	-4566 B	-0-	960 1	13154 3	Y	1639	1631 0	45
						411 4	1803 9				
01	18538 X	14656	-0-	-3882 B	-0-	919 1	11930 3	Y	1524	1520 0	49
						131 4	1676 9				
02	14084 X	12684	-0-	-1400 B	-0-	821 1	10030 3	Y	1609	1622 0	36
						63 4	1770 9				
03	15593 X	12184	-0-	-3409 B	-0-	855 1	9710 3	Y	1415	1419 0	32
						62 4	1557 9				
04	15090 X	12940	-0-	-2150 B	-0-	820 1	10195 3	Y	1684	1676 0	40
						73 4	1852 9				
05	15593 X	12177	-0-	-3416 B	-0-	818 1	9344 3	Y	1776	1776 0	40
						61 4	1954 9				
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592			
12	37169 X	28124	-0-	-9045 B	-0-	1478 1	24259 3	Y	1775	1799 0	34
						434 4	1953 9				
01	36580 X	23417	-0-	-13163 B	-0-	1339 1	19904 3	Y	1552	1544 0	42
						467 4	1707 9				
02	38864 X	19915	-0-	-18949 B	-0-	1110 1	17069 3	Y	1295	1324 0	13
						311 4	1425 9				
03	43028 X	13851	-0-	-29177 B	-0-	546 1	12179 3	Y	969	973 0	9
						60 4	1066 9				
04	41640 X	23431	-0-	-18209 B	-0-	1215 1	20499 3	Y	1382	1376 0	15
						197 4	1520 9				
*05	28117 X	21083	-0-	-7034 B	-0-	1534 1	17959 3	Y	1301	1299 0	17
						159 4	1431 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10757 X	7263	-0-	-3494 B	-0-	622 1	4941 3	Y	1403	1401 0		15
							157 4	1543 9					
01		20770 X	8093	-0-	-12677 B	-0-	701 1	5723 3	Y	1432	1429 0		18
							94 4	1575 9					
02		18760 X	6030	-0-	-12730 B	-0-	615 1	4567 3	Y	613	619 0		12
							174 4	674 9					
03		20770 X	6007	-0-	-14763 B	-0-	596 1	4347 3	Y	854	854 0		12
							125 4	939 9					
04		9600 X	5377	-0-	-4223 B	-0-	597 1	3736 3	Y	863	860 0		15
							95 4	949 9					
05		8091 X	5624	-0-	-2467 B	-0-	606 1	3899 3	Y	910	905 0		20
							118 4	1001 9					
-----													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423	
12		21979 X	16447	-0-	-5532 B	-0-	810 1	13179 3	Y	2018	2023 0		39
							238 4	2220 9					
01		21979 X	8320	-0-	-13659 B	-0-	354 1	6545 3	Y	1182	1189 0		32
							121 4	1300 9					
02		16940 X	13179	-0-	-3761 B	-0-	602 1	9178 3	Y	2937	2939 0		30
							168 4	3231 9					
03		18507 X	12862	-0-	-5645 B	-0-	608 1	8479 3	Y	3369	3366 0		33
							69 4	3706 9					
04		16440 X	10904	-0-	-5536 B	-0-	759 1	8180 3	Y	1673	1687 0		19
							125 4	1840 9					
05		16461 X	9446	-0-	-7015 B	-0-	791 1	7066 3	Y	1367	1372 0		14
							85 4	1504 9					
-----													
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433	
12		21328 X	14324	-0-	-7004 B	-0-	892 1	11124 3	Y	1855	1863 0		36
							267 4	2041 9					
01		19220 X	7261	-0-	-11959 B	-0-	322 1	5248 3	Y	1435	1432 0		39
							112 4	1579 9					
02		31685 X	31685	-0-	-0- B	-0-	934 1	21586 3	Y	8103	8059 0		83
							252 4	8913 9					
03		24369 X	24369	-0-	-0- B	-0-	796 1	17945 3	Y	5036	5070 0		49
							88 4	5540 9					
04		17728 X	17728	-0-	-0- B	-0-	605 1	13231 3	Y	3451	3461 0		39
							96 4	3796 9					
05		15252 X	14891	-0-	-361 B	-0-	775 1	11058 3	Y	2705	2716 0		28
							82 4	2976 9					
-----													
MAY B UNIT AC		WELL #:		3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12180		PERF.12568 - 17000	
12		13547 X	9965	-0-	-3582 B	-0-	783 1	7673 3	Y	1066	1064 0		29
							336 4	1173 9					
01		11563 X	9063	-0-	-2500 B	-0-	755 1	7175 3	Y	932	931 0		30
							108 4	1025 9					
02		9268 X	7193	-0-	-2075 B	-0-	687 1	5694 3	Y	690	704 0		16
							53 4	759 9					
03		9951 X	9011	-0-	-940 B	-0-	789 1	7333 3	Y	756	755 0		17
							57 4	832 9					
04		9630 X	9553	-0-	-77 B	-0-	777 1	7822 3	Y	804	802 0		19
							70 4	884 9					
05		9951 X	8976	-0-	-975 B	-0-	770 1	7295 3	Y	775	776 0		18
							58 4	853 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12474 - 18094	
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
12	32271 X	21006	-0-	-11265 B	-0-	664 1	16707 3	Y	3046	3066 0	83
						284 4	3351 9				
01	28551 X	18298	-0-	-10253 B	-0-	561 1	14512 3	Y	2859	2851 0	91
						80 4	3145 9				
02	24584 X	15440	-0-	-9144 B	-0-	502 1	12520 3	Y	2163	2205 0	49
						39 4	2379 9				
03	27218 X	16175	-0-	-11043 B	-0-	731 1	13009 3	Y	2165	2166 0	48
						53 4	2382 9				
04	26340 X	13622	-0-	-12718 B	-0-	471 1	11182 3	Y	1752	1759 0	41
						42 4	1927 9				
05	21018 X	14755	-0-	-6263 B	-0-	847 1	11344 3	Y	2273	2262 0	52
						64 4	2500 9				
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709	
12	31899 X	19104	-0-	-12795 B	-0-	674 1	15374 3	Y	2770	2779 0	36
						9 4	3047 9				
01	31000 X	18050	-0-	-12950 B	-0-	629 1	14566 3	Y	2585	2576 0	45
						11 4	2844 9				
02	19040 X	13389	-0-	-5651 B	-0-	454 1	10662 3	Y	2064	2073 0	36
						3 4	2270 9				
03	21080 X	12123	-0-	-8957 B	-0-	9851 3	2272 9	Y	2065	2084 0	17
04	20400 X	10890	-0-	-9510 B	-0-	8824 3	2066 9	Y	1878	1876 0	19
05	19096 X	12881	-0-	-6215 B	-0-	10446 3	2435 9	Y	2214	2205 0	28
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628	
12	32209 X	12934	-0-	-19275 B	-0-	485 1	10188 3	Y	2050	2057 0	27
						6 4	2255 9				
01	21638 X	17320	-0-	-4318 B	-0-	606 1	14013 3	Y	2445	2430 0	42
						11 4	2690 9				
02	12824 X	9342	-0-	-3482 B	-0-	315 1	7408 3	Y	1470	1486 0	26
						2 4	1617 9				
03	14198 X	10645	-0-	-3553 B	-0-	8757 3	1888 9	Y	1716	1728 0	14
04	13740 X	9385	-0-	-4355 B	-0-	7738 3	1647 9	Y	1497	1496 0	15
05	14198 X	8367	-0-	-5831 B	-0-	6782 3	1585 9	Y	1441	1438 0	18
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12220 - 16561	
12	17205 X	10369	-0-	-6836 B	-0-	749 1	7358 3	Y	1915	1914 0	23
						155 4	2107 9				
01	15283 X	9429	-0-	-5854 B	-0-	746 1	6713 3	Y	1679	1677 0	25
						123 4	1847 9				
02	10332 X	8298	-0-	-2034 B	-0-	604 1	5882 3	Y	1545	1557 0	13
						112 4	1700 9				
03	11439 X	9159	-0-	-2280 B	-0-	692 1	6441 3	Y	1754	1749 0	18
						97 4	1929 9				
04	11070 X	8139	-0-	-2931 B	-0-	694 1	5731 3	Y	1505	1506 0	17
						58 4	1656 9				
05	10354 X	8716	-0-	-1638 B	-0-	651 1	6435 3	Y	1428	1424 0	21
						59 4	1571 9				





SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
POSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283	
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
12	42222 X	29058	-0-	-13164 B	-0-	932 1	23438 3	Y	3900	3916 0	106
01	34379 X	31417	-0-	-2962 B	-0-	398 4	4290 9				
02	30520 X	26382	-0-	-4138 B	-0-	996 1	25855 3	Y	4022	4000 0	128
03	33790 X	28190	-0-	-5600 B	-0-	142 4	4424 9				
04	31110 X	25508	-0-	-5602 B	-0-	867 1	21677 3	Y	3428	3478 0	78
05	31403 X	24665	-0-	-6738 B	-0-	67 4	3771 9				
						884 1	21882 3	Y	4873	4842 0	109
						64 4	5360 9				
						826 1	21018 3	Y	3264	3296 0	77
						74 4	3590 9				
						801 1	20424 3	Y	3073	3080 0	70
						60 4	3380 9				
-----											
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448	
12	22878 X	17945	-0-	-4933 B	-0-	1375 1	14643 3	Y	1531	1516 0	48
01	20677 X	14659	-0-	-6018 B	-0-	243 4	1684 9				
02	16324 X	14472	-0-	-1852 B	-0-	1163 1	11913 3	Y	1204	1237 0	15
03	17949 X	13615	-0-	-4334 B	-0-	259 4	1324 9				
04	17370 X	12433	-0-	-4937 B	-0-	1044 1	11610 3	Y	1458	1453 0	20
05	17949 X	11760	-0-	-6189 B	-0-	214 4	1604 9				
						1222 1	11080 3	Y	1023	1023 0	19
						188 4	1125 9			1 8	
						1180 1	10262 3	Y	800	808 0	11
						111 4	880 9				
						1055 1	9945 3	Y	592	595 0	8
						109 4	651 9				
-----											
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678	
12	29791 X	24982	-0-	-4809 B	-0-	1491 1	19931 3	Y	2960	2954 0	35
01	29791 X	23351	-0-	-6440 B	-0-	304 4	3256 9				
02	24556 X	15051	-0-	-9505 B	-0-	1400 1	19077 3	Y	2406	2405 0	36
03	27187 X	16782	-0-	-10405 B	-0-	227 4	2647 9				
04	25560 X	13716	-0-	-11844 B	-0-	816 1	12378 3	Y	1554	1576 0	14
05	24986 X	13930	-0-	-11056 B	-0-	148 4	1709 9				
						1069 1	13324 3	Y	2037	2030 0	21
						148 4	2241 9				
						925 1	11168 3	Y	1405	1410 0	16
						77 4	1546 9				
						975 1	11384 3	Y	1347	1343 0	20
						89 4	1482 9				
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578	
12	89559 X	33778	-0-	-55781 B	-0-	304 1	29277 3	Y	3553	3502 0	111
01	89559 X	38115	-0-	-51444 B	-0-	289 4	3908 9				
02	59161 X	59161	-0-	-0- B	-0-	1082 1	32748 3	Y	3516	3583 0	44
03	37076 X	31238	-0-	-5838 B	-0-	417 4	3868 9				
04	48514 X	48514	-0-	-0- B	-0-	2721 1	50343 3	Y	5051	5026 0	69
05	65503 X	47880	-0-	-17623 B	-0-	541 4	5556 9				
						1428 1	25993 3	Y	3276	3282 0	61
						213 4	3604 9			2 8	
						2145 1	39548 3	Y	6020	5999 0	82
						199 4	6622 9				
						2187 1	39926 3	Y	5041	5053 0	70
						222 4	5545 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
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
12		37355 X	26680	-0-	-10675 B	-0-	1515	1	23388	3	Y	1337	1337	0	16
							306	4	1471	9					
01		37355 X	24473	-0-	-12882 B	-0-	1446	1	21368	3	Y	1296	1292	0	20
							233	4	1426	9					
02		31388 X	23468	-0-	-7920 B	-0-	1289	1	20782	3	Y	1059	1070	0	9
							232	4	1165	9					
03		31899 X	25592	-0-	-6307 B	-0-	1421	1	22657	3	Y	1199	1196	0	12
							195	4	1319	9					
04		27300 X	22456	-0-	-4844 B	-0-	1326	1	19932	3	Y	990	991	0	11
							109	4	1089	9					
05		26691 X	23196	-0-	-3495 B	-0-	1408	1	20613	3	Y	953	950	0	14
							127	4	1048	9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
12		40734 X	29845	-0-	-10889 B	-0-	1012	1	25408	3	Y	2721	2728	0	74
							432	4	2993	9					
01		40734 X	24547	-0-	-16187 B	-0-	813	1	21166	3	Y	2229	2232	0	71
							116	4	2452	9					
02		35392 X	20619	-0-	-14773 B	-0-	711	1	17795	3	Y	1871	1900	0	42
							55	4	2058	9					
03		31713 X	20587	-0-	-11126 B	-0-	711	1	17612	3	Y	2011	2008	0	45
							52	4	2212	9					
04		29220 X	18248	-0-	-10972 B	-0-	618	1	15729	3	Y	1678	1684	0	39
							55	4	1846	9					
05		29853 X	17701	-0-	-12152 B	-0-	600	1	15296	3	Y	1600	1603	0	36
							45	4	1760	9					
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448															
12		30628 X	16842	-0-	-13786 B	-0-	642	1	13091	3	Y	2754	2780	0	89
							80	4	3029	9					
01		26753 X	17176	-0-	-9577 B	-0-	625	1	13415	3	Y	2778	2768	0	99
							80	4	3056	9					
02		19432 X	19432	-0-	-0- B	-0-	867	1	15325	3	Y	2802	2793	0	108
							158	4	3082	9					
03		23238 X	23238	-0-	-0- B	-0-	1215	1	18517	3	Y	3159	3134	0	133
							31	4	3475	9					
04		19149 X	19149	-0-	-0- B	-0-	1114	1	15399	3	Y	2361	2374	0	120
							39	4	2597	9					
05		19809 X	17614	-0-	-2195 B	-0-	1184	1	13964	3	Y	2213	2218	0	115
							32	4	2434	9					
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
12		33511 X	20268	-0-	-13243 B	-0-	797	1	16097	3	Y	2976	2997	0	96
							100	4	3274	9					
01		31651 X	18766	-0-	-12885 B	-0-	709	1	15061	3	Y	2642	2644	0	94
							90	4	2906	9					
02		19460 X	14275	-0-	-5185 B	-0-	626	1	11235	3	Y	2091	2104	0	81
							114	4	2300	9					
03		21545 X	14505	-0-	-7040 B	-0-	877	1	11364	3	Y	2038	2033	0	86
							22	4	2242	9					
04		20850 X	11713	-0-	-9137 B	-0-	791	1	9135	3	Y	1599	1604	0	81
							28	4	1759	9					
05		20274 X	10469	-0-	-9805 B	-0-	794	1	8089	3	Y	1422	1429	0	74
							22	4	1564	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		4H	RRCID ->	281072	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11945	- 15074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12121 X	7308	-0-	-4813 B	-0-	528 1	4935 3	Y	1532	1537 0		30
							160 4	1685 9					
01		11997 X	6516	-0-	-5481 B	-0-	495 1	4355 3	Y	1354	1348 0		36
							177 4	1489 9					
02		9800 X	5188	-0-	-4612 B	-0-	427 1	2772 3	Y	1695	1714 0		17
							124 4	1865 9					
03		10261 X	5564	-0-	-4697 B	-0-	505 1	3448 3	Y	1412	1415 0		14
							58 4	1553 9					
04		7320 X	4991	-0-	-2329 B	-0-	484 1	3063 3	Y	1239	1239 0		14
							81 4	1363 9					
05		7316 X	5518	-0-	-1798 B	-0-	536 1	3541 3	Y	1257	1258 0		13
							58 4	1383 9					
-----													
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	281233	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	12308	PERF.12288	- 17823	
12		75206 X	34275	-0-	-40931 B	-0-	293 1	29184 3	Y	4103	4073 0		128
							285 4	4513 9					
01		75206 X	34254	-0-	-40952 B	-0-	279 1	29470 3	Y	3764	3845 0		47
							365 4	4140 9					
02		45360 X	19578	-0-	-25782 B	-0-	164 1	16475 3	Y	2517	2529 0		35
							170 4	2769 9					
03		43834 X	15712	-0-	-28122 B	-0-	128 1	13350 3	Y	1936	1935 0		36
							104 4	2130 9					
04		37260 X	24406	-0-	-12854 B	-0-	1044 1	20484 3	Y	2524	2526 0		34
							102 4	2776 9					
05		34286 X	25547	-0-	-8739 B	-0-	1164 1	21314 3	Y	2683	2680 0		37
							118 4	2951 9					
-----													
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	281443	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12246	- 19362	
12		84413 X	26467	-0-	-57946 B	-0-	232 1	22853 3	Y	2872	2859 0		90
							223 4	3159 9					
01		84413 X	16219	-0-	-68194 B	-0-	171 1	13837 3	Y	1854	1921 0		23
							172 4	2039 9					
02		41860 X	26282	-0-	-15578 B	-0-	1194 1	22247 3	Y	2367	2357 0		33
							237 4	2604 9					
03		38936 X	27725	-0-	-11211 B	-0-	1298 1	23794 3	Y	2218	2210 0		41
							193 4	2440 9					
04		31860 X	22681	-0-	-9179 B	-0-	1056 1	19614 3	Y	1739	1756 0		24
							98 4	1913 9					
05		29109 X	21642	-0-	-7467 B	-0-	1003 1	18446 3	Y	1901	1899 0		26
							102 4	2091 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		4H	RRCID ->	281503	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12532	- 18988	
12		64201 X	44308	-0-	-19893 B	-0-	1236 1	36551 3	Y	5562	5582 0		61
							403 4	6118 9					
01		64201 X	44258	-0-	-19943 B	-0-	1689 1	36931 3	Y	4921	4921 0		61
							225 4	5413 9					
02		54628 X	33728	-0-	-20900 B	-0-	1312 1	27856 3	Y	3809	3795 0		75
							370 4	4190 9					
03		56761 X	39993	-0-	-16768 B	-0-	1451 1	33395 3	Y	4403	4417 0		61
							304 4	4843 9					
04		54930 X	42808	-0-	-12122 B	-0-	1696 1	36178 3	Y	4240	4230 0		71
							270 4	4664 9					
05		44299 X	43453	-0-	-846 B	-0-	1699 1	36998 3	Y	4024	4009 0		86
							330 4	4426 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
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	
12		119688 X	57278	-0-	-62410 B	-0-	195	1	45048	3	Y	10919	10955	0	144
							24	4	12011	9					
*01		74245 X	43040	-0-	-31205 B	-0-	217	1	34194	3	Y	7821	7830	0	135
							26	4	8603	9					
02		67060 X	54329	-0-	-12731 B	-0-	226	1	43737	3	Y	9413	9383	0	165
							12	4	10354	9					
*03		48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	40114	3	8615	9	Y	7832	7934	0	63
*04		42705 X	42705	-0-	-0- B	-0-	34803	3	7902	9	Y	7184	7174	0	73
*05		41438 X	41438	-0-	-0- B	-0-	33937	3	7501	9	Y	6819	6807	0	85
-----															
MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416															
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
12		0	14061	-0-	14061 B	14061	144	1	11792	3	Y	1826	1769	0	57
							116	4	2009	9					
01		0	159661	-0-	159661 B	173722	1163	1	132257	3	Y	22358	22134	0	281
							1647	4	24594	9					
02		292314 X	118592	-0-	-173722 B	-0-	898	1	99625	3	Y	15495	15561	0	215
							1024	4	17045	9					
03		174840 X	105382	-0-	-69458 B	-0-	853	1	90196	3	Y	12389	12372	0	229
							705	4	13628	9					
04		169200 X	97083	-0-	-72117 B	-0-	692	1	82769	3	Y	12022	12087	0	164
							398	4	13224	9					
05		174840 X	88235	-0-	-86605 B	-0-	600	1	76321	3	Y	9919	9945	0	138
							403	4	10911	9					
-----															
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
12		0	26185	-0-	26185 B	26185	203	1	21965	3	Y	3406	3340	0	66
							270	4	3747	9					
01		0	90799	-0-	90799 B	116984	557	1	78587	3	Y	9602	9410	0	258
							1093	4	10562	9					
02		186999 X	70015	-0-	-116984 B	-0-	476	1	61039	3	Y	7101	7287	0	72
							689	4	7811	9					
03		63173 X	63173	-0-	-0- B	-0-	464	1	55655	3	Y	6173	6184	0	60
							264	4	6790	9					
04		59790 X	57709	-0-	-2081 B	-0-	373	1	50584	3	Y	5814	5809	0	65
							357	4	6395	9					
*05		61783 X	52789	-0-	-8994 B	-0-	364	1	46307	3	Y	5341	5334	0	72
							243	4	5875	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		0	21440	-0-	21440 B	21440	145 1	18965 3	232 4	Y	1907	1870 0		37
01		0	76280	-0-	76280 B	97720	462 1	66466 3	923 4	Y	7663	7494 0		206
02		0	70958	-0-	70958 B	168678	472 1	61633 3	694 4	Y	7417	7548 0		75
03	231869 X		63191	-0-	-168678 B	-0-	456 1	55623 3	263 4	Y	6226	6240 0	1 8	60
04	59010 X		58144	-0-	-866 B	-0-	367 1	50740 3	358 4	Y	6072	6064 0		68
*05	60977 X		58631	-0-	-2346 B	-0-	401 1	51051 3	267 4	Y	6284	6267 0		85

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GUI														
WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	28740 X	1957	-0-	-26783 B	-0-	52 1	1675 3	N	209	306 0	27				
						230 9									
*07	29698 X	1109	-0-	-28589 B	-0-	30 1	944 3	N	123	128 0	22				
						135 9									
*08	29698 X	1194	-0-	-28504 B	-0-	28 1	1023 3	N	130	138 0	14				
						143 9									
*09	2370 X	833	-0-	-1537 B	-0-	19 1	687 3	N	115	119 0	10				
						127 9									
*10	1126 X	1126	-0-	-0- B	-0-	27 1	987 3	N	102	104 0	8				
						112 9									
*11	1950 X	652	-0-	-1298 B	-0-	15 1	584 3	N	48	51 0	5				
						53 9									
*12	1147 X	961	-0-	-186 B	-0-	25 1	62 2	N	65	63 0	7				
						802 3	72 9								
*01	1147 X	622	-0-	-525 B	-0-	20 1	549 3	N	48	50 0	5				
						53 9									
*02	1120 X	640	-0-	-480 B	-0-	21 1	553 3	N	60	52 0	13				
						66 9									
*03	1240 X	228	-0-	-1012 B	-0-	8 1	181 3	N	35	40 0	8				
						39 9									
*04	1050 X	655	-0-	-395 B	-0-	26 1	581 3	N	44	42 0	10				
						48 9									
*05	1085 X	421	-0-	-664 B	-0-	18 1	371 3	N	29	31 0	8				
						32 9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				

PHILLIPPE GUI WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438															
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
PHILLIPPE GUL WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BD OPERATING, LLC 040203																	
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084																	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
12	15097	X	5772	-0-	-9325		-0-	5769	3	3	9	N	3	2	8		393
01	14508	X	1462	-0-	-13046		-0-	1462	3			N	-0-				393
02	13048	X	110	-0-	-12938		-0-	109	3	1	9	N	1				394
03	23253	X	23253	-0-			-0-	23225	3	28	9	N	25	1	8		418
04	15575	X	15575	-0-			-0-	14927	3	648	9	N	589	344	1		663
*05	18557	X	18557	-0-			-0-	17806	3	751	9	N	683	887	1		459
-----																	
BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120																	
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				79
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																						
MATKIN SUGARKANE UNIT 1																						
WELL #: 1H RRCID -> 266698													COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14358 - 19109					
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								
*11		21390 X	19074	-0-	-2316	-0-	19073	3	1	9	N	1	1	8	92							
12		22103 X	16963	-0-	-5140	-0-	16946	3	17	9	N	15	1	8	100							
01		21700 X	18012	-0-	-3688	-0-	18009	3	3	9	N	3	3	8	100							
02		18004 X	15556	-0-	-2448	-0-	15555	3	1	9	N	1	1	8	100							
*03		19716 X	16557	-0-	-3159	-0-	16556	3	1	9	N	1	1	8	100							
04		19080 X	12462	-0-	-6618	-0-	12462	3			N	-0-			100							
05		18011 X	17254	-0-	-757	-0-	17254	3			N	-0-			95							
-----																						
MC CARN A													WELL #: 5H RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13101 - 19953			
12		17391 X	17132	-0-	-259	-0-	17091	3	41	9	N	37	4	8	141							
01		13361 X	6350	-0-	-7011	-0-	6350	3			N	-0-			141							
02		12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-	-0-				N	-0-			141							
03		19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	3	1	9	N	1	1	8	141							
*04		16590 X	2110	-0-	-14480	-0-	2053	3	57	9	N	52			193							
05		17143 X	12	-0-	-17131	-0-	12	3			N	-0-			152							
-----																						
MC CARN B													WELL #: 1H RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349 - 18750			
12		8897 X	3122	-0-	-5775	-0-	1908	3	1214	4	N	-0-			250							
01		8897 X	1076	-0-	-7821	-0-	891	3	185	4	N	-0-			250							
02		4172 X	1056	-0-	-3116	-0-	1056	3			N	-0-			250							
03		3255 X	1403	-0-	-1852	-0-	1403	3			N	-0-			250							
*04		3030 X	840	-0-	-2190	-0-	840	3			N	-0-			250							
05		3131 X	2156	-0-	-975	-0-	2145	3	11	9	N	10			72							
-----																						
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13450 - 18184			
12		30225 X	29101	-0-	-1124	-0-	29099	3	2	9	N	2	2	0	87							
01		30225 X	28078	-0-	-2147	-0-	28070	3	8	9	N	7	4	0	87							
02		27132 X	23254	-0-	-3878	-0-	23251	3	3	9	N	3	2	0	87							
03		30039 X	27416	-0-	-2623	-0-	27415	3	1	9	N	1	1	8	87							
04		29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					N	NO RPT			87							
05		29109 X	23654	-0-	-5455	-0-	23651	3	3	9	N	3			90							
-----																						
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC													091138									
TE KENEDY SWD													WELL #: 1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													109333									
KUNDE UNIT A													WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520	
12		744 X	515	-0-	-229	-0-	296	3	219	9	N	199	184	1	70							
01		589 X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-			70							
02		532 X	260	-0-	-272	-0-	260	3			N	-0-			70							
03		589 X	451	-0-	-138	-0-	241	3	210	9	N	191	185	1	76							
04		510 X	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-			76							
05		527 X	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-			76							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204														
M	ALLOW 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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			128
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
-----														
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
12	17298 X	10210	-0-	-7088	-0-	164	1	7780	3	N	2060	2039	1	158
						2266	9							
01	15686 X	8910	-0-	-6776	-0-	321	1	6634	3	N	1777	1838	1	97
						1955	9							
02	14168 X	7501	-0-	-6667	-0-	299	1	5593	3	N	1463	1245	1	315
						1609	9							
03	14229 X	6716	-0-	-7513	-0-	385	1	5027	3	N	1185	1439	1	61
						1304	9							
04	10710 X	6760	-0-	-3950	-0-	297	1	4980	3	N	1348	1277	1	132
						1483	9							
05	10199 X	8204	-0-	-1995	-0-	231	1	6808	3	N	1059	1093	1	98
						1165	9							
-----														
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	T. A.	183	-0-	183	183	137	3	46	9	N	42	64	1	26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			26
-----														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
12	2387 X	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-			60
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2512	3	647	9	N	588	554	1	94
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	164	184	1	74
03	2480 X	794	-0-	-1686	-0-	317	3	477	9	N	434	369	1	139
04	3000 X	1576	-0-	-1424	-0-	1238	3	338	9	N	307	183	1	263
05	3100 X	1379	-0-	-1721	-0-	1235	3	144	9	N	131	343	1	51
-----														
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
*10	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	2751	3	255	9	N	232	178	1	343
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	13	1	2378	3	N	297	367	1	273
						327	9							
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	101	1	3514	3	N	159	185	1	247
						175	9							
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	37	1	1457	3	N	330	185	1	392
						363	9							
02	2716 X	1618	-0-	-1098	-0-	5	1	1398	3	N	195	184	1	403
						215	9							
03	3782 X	1991	-0-	-1791	-0-	13	1	1978	3	N	-0-			403
04	3660 X	2825	-0-	-835	-0-	155	1	2283	3	N	352	370	1	385
						387	9							
05	3782 X	2047	-0-	-1735	-0-	56	1	1754	3	N	215	182	1	418
						237	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE	
12		6324 X	3831	-0-	-2493	-0-	513	1	2476	3	N	765	737	1	120
							842	9							
01		6324 X	5230	-0-	-1094	-0-	394	1	4075	3	N	692	623	1	189
							761	9							
02		5712 X	5107	-0-	-605	-0-	17	1	4221	3	N	790	862	1	117
							869	9							
03		6324 X	5002	-0-	-1322	-0-	45	1	4377	3	N	527	442	1	202
							580	9							
04		5220 X	4534	-0-	-686	-0-	18	1	3839	3	N	615	725	1	92
							677	9							
05		5642 X	3581	-0-	-2061	-0-	3190	3	391	9	N	355	356	1	91
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
12		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			160
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			160
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			160
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			160
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
12		682 X	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-			88
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	94	98	1	84
02		336 X	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-			84
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			84
04		540 X	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-			84
05		558 X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-			84
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939															
12		4836 X	3572	-0-	-1264	-0-	413	1	2492	3	N	606	557	1	187
							667	9							
01		4836 X	4358	-0-	-478	-0-	515	1	2786	3	N	961	919	1	229
							1057	9							
02		3920 X	3367	-0-	-553	-0-	553	1	2208	3	N	551	556	1	224
							606	9							
03		4340 X	4055	-0-	-285	-0-	606	1	2623	3	N	751	738	1	237
							826	9							
04		4230 X	3723	-0-	-507	-0-	617	1	2305	3	N	728	889	1	76
							801	9							
05		4371 X	4126	-0-	-245	-0-	615	1	2402	3	N	1008	727	1	357
							1109	9							
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
12		3286 X	2731	-0-	-555	-0-	485	1	1699	3	N	497	538	1	123
							547	9							
01		3286 X	1934	-0-	-1352	-0-	370	1	1381	3	N	166	185	1	104
							183	9							
*02		2968 X	2150	-0-	-818	-0-	476	1	1484	3	N	173	184	1	93
							190	9							
03		3100 X	2579	-0-	-521	-0-	532	1	1652	3	N	359	359	1	93
							395	9							
04		3000 X	1769	-0-	-1231	-0-	443	1	1126	3	N	182	179	1	96
							200	9							
*05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1432	1	887	3	N	398	354	1	140
							438	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	153
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	153
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	153
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	153
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	153

  

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912												
12		4402 X	4153	-0-	-249	-0-	-0-	3650	3	503	9	245
01		4588 X	1458	-0-	-3130	-0-	-0-	984	3	474	9	269
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-			N	-0-	269
03		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	-0-	7669	3	2057	9	672
04		31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	-0-	24572	3	7097	9	234
*05		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	-0-	19816	3	5304	9	281

  

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442												
*11		1710 X	1433	-0-	-277	-0-	-0-	737	3	696	9	180
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	633	142
01		1333 X	1129	-0-	-204	-0-	-0-	511	3	618	9	172
02		1344 X	1260	-0-	-84	-0-	-0-	721	3	539	9	125
03		1488 X	1183	-0-	-305	-0-	-0-	566	3	617	9	148
04		1440 X	1102	-0-	-338	-0-	-0-	497	3	605	9	150
05		1395 X	1109	-0-	-286	-0-	-0-	519	3	590	9	139

  

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080												
12		5084 X	4340	-0-	-744	-0-	-0-	3712	3	628	9	102
01		4898 X	4147	-0-	-751	-0-	-0-	3758	3	389	9	90
02		4228 X	3717	-0-	-511	-0-	-0-	3323	3	394	9	94
03		4681 X	3853	-0-	-828	-0-	-0-	3450	3	403	9	102
04		4350 X	3556	-0-	-794	-0-	-0-	3136	3	420	9	118
05		4340 X	3605	-0-	-735	-0-	-0-	3111	3	494	9	77

  

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789												
12		10633 X	10016	-0-	-617	-0-	-0-	658	1	8925	3	110
								433	9			
01		10633 X	10007	-0-	-626	-0-	-0-	9627	3	380	9	90
02		9464 X	8663	-0-	-801	-0-	-0-	8445	3	218	9	102
03		10478 X	9416	-0-	-1062	-0-	-0-	202	1	8830	3	102
								384	9			
04		9930 X	8963	-0-	-967	-0-	-0-	30	1	8561	3	98
								372	9			
05		10013 X	8912	-0-	-1101	-0-	-0-	8726	3	186	9	99

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	386	1	2425	3	N	671	728	1	94
						738	9							
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	N	594	547	1	141
						653	9							
*11	2670 X	2086	-0-	-584	-0-	454	1	1056	3	N	524	546	1	119
						576	9							
12	2759 X	283	-0-	-2476	-0-	49	1	29	3	N	186	183	1	122
						205	9							
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			122
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-			122
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			122
04	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	298	1	23370	3	N	6880	6680	1	322
						7568	9							
*05	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	488	1	26788	3	N	7576	7799	1	99
						8334	9							

  

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	2313	1	4288	3	N	482	539	1	289
						530	9							
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	2208	1	1415	3	N	694	537	1	446
						763	9							
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2213	1	870	3	N	605	722	1	329
						666	9							
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	2504	1	913	3	N	480	354	1	455
						528	9							
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	2059	1	2567	3	N	414	525	1	344
						455	9							
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	2577	1	951	3	N	540	549	1	335
						594	9							
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	2035	1	1220	3	N	425	536	1	224
						468	9							
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	2144	1	964	3	N	527	548	1	203
						580	9							
*05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	2134	1	1233	3	N	450	365	1	288
						495	9							

  

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
*09	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	275	1	934	3	N	727	721	1	225
						800	9							
10	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	406	1	1209	3	N	681	730	1	176
						749	9							
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	3	N	683	297	0	368
						751	9				1			194
12	2170 X	787	-0-	-1383	-0-	63	1	724	9	N	658	658	0	194
01	2356 X	815	-0-	-1541	-0-	12	1	803	9	N	730	730	0	194
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	50	1	705	3	N	600	600	0	194
						660	9							
03	2356 X	2177	-0-	-179	-0-	64	1	1308	3	N	732	198	0	552
						805	9				1			176
04	2100 X	389	-0-	-1711	-0-	250	1	139	9	N	126	179	1	123
05	1581 X	171	-0-	-1410	-0-	171	1			N	-0-			123

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	1777	-0-	-1013	-0-	6	1	1267	3	N	458	552 1	153
01	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	504	9	1324	3	N	526	369 1	310
02	2464 X	2277	-0-	-187	-0-	579	9	473	9	N	430	546 1	194
03	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	1804	3	1694	3	N	425	351 1	268
04	2640 X	2486	-0-	-154	-0-	196	1	1625	3	N	552	707 1	113
05	2511 X	2149	-0-	-362	-0-	468	9	1712	3	N	188	183 1	118
						254	1						
						607	9						
						230	1						
						207	9						

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*09	2580 X	1429	-0-	-1151	-0-	341	1	472	3	N	560	540 1	197
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	616	9	3639	3	N	1197	1260 1	134
*11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	346	1	2003	3	N	898	912 1	120
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1317	9	2342	3	N	697	727 1	90
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	334	1	2227	3	N	1214	1089 1	215
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	988	9	1818	3	N	669	733 1	151
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	293	1	3054	3	N	1026	917 1	260
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	767	9	2912	3	N	910	1080 1	90
05	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	373	1	1790	3	N	471	364 1	197
						1335	9						
						385	1						
						736	9						
						355	1						
						1129	9						
						283	1						
						1001	9						
						279	1						
						518	9						

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2406	3	902	9	N	820	820 0	116
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	3	N	850	850 0	116
*11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	935	9	1905	3	N	815	815 0	116
12	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	61	1	1819	3	N	606	606 0	116
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	897	9	1823	3	N	818	818 0	116
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	1700	3	N	727	727 0	116
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	667	9	2788	3	N	797	797 0	116
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	160	1	2720	3	N	736	736 0	116
*05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	900	9	2734	3	N	862	712 0	135
						138	1					131 1	
						800	9						
						84	1						
						877	9						
						150	1						
						810	9						
						105	1						
						948	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	4914	3	N	657	551	1	269
						723	9							
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	2959	3	N	436	547	1	158
						480	9							
*11	2670 X	1978	-0-	-692	-0-	323	1	1295	3	N	327	353	1	132
						360	9							
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	393	1	2748	3	N	373	361	1	144
						410	9							
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	194	1	2690	3	N	799	704	1	239
						879	9							
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	5	1	3105	3	N	462	522	1	179
						508	9							
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2400	3	733	9	N	666	702	1	143
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2373	3	616	9	N	560	550	1	153
*05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2185	3	601	9	N	546	539	1	160

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860	1	3332	3	N	651	723	1	221
						716	9							
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1360	1	3956	3	N	743	739	1	225
						817	9							
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1376	1	3641	3	N	766	735	1	256
						843	9							
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1489	1	3569	3	N	771	734	1	293
						848	9							
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1230	1	3471	3	N	742	909	1	126
						816	9							
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	1638	1	3027	3	N	703	548	1	281
						773	9							
03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	3268	1	3323	3	N	504	554	1	231
						554	9							
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	3241	1	3351	3	N	544	548	1	227
						598	9							
*05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3529	1	3413	3	N	608	547	1	288
						669	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012	1	704	3	N	740	729	1	191
						814	9							
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2514	1	1034	9	N	940	910	1	221
*11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	321	1	1112	3	N	724	737	1	208
						796	9							
12	2170 X	790	-0-	-1380	-0-	351	1	439	9	N	399	368	1	239
01	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	368	1	961	9	N	874	894	1	219
02	1960 X	916	-0-	-1044	-0-	314	1	602	9	N	547	549	1	217
03	2170 X	1939	-0-	-231	-0-	385	1	693	3	N	783	889	1	111
						861	9							
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	413	1	1089	3	N	529	533	1	107
						582	9							
*05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	263	1	1252	3	N	838	722	1	223
						922	9							







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11780 X	10324	-0-	-1456	-0-	11	1	9633	3	N	618	696 1	139
							680	9						
01		11780 X	11134	-0-	-646	-0-	18	1	10058	3	N	962	905 1	196
							1058	9						
02		10640 X	10158	-0-	-482	-0-	16	1	9234	3	N	825	554 1	467
							908	9						
03		11780 X	11758	-0-	-22	-0-	37	1	10857	3	N	785	733 1	519
							864	9						
04		11400 X	10050	-0-	-1350	-0-	9446	3	604	9	N	549	915 1	153
*05		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11003	3	784	9	N	713	727 1	139
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*09		36840 X	30678	-0-	-6162	-0-	562	1	22522	3	N	6904	6904 0	204
							7594	9						
10		38068 X	27990	-0-	-10078	-0-	402	1	20706	3	N	6256	6256 0	204
							6882	9						
*11		36840 X	23601	-0-	-13239	-0-	323	1	17418	3	N	5327	5161 0 184 1	186
							5860	9						
12		38068 X	15222	-0-	-22846	-0-	318	1	11207	3	N	3361	3361 0	186
							3697	9						
01		34720 X	21439	-0-	-13281	-0-	86	1	16433	3	N	4473	3498 0 909 1	252
							4920	9						
02		28644 X	17829	-0-	-10815	-0-	135	1	13901	3	N	3448	3448 0	252
							3793	9						
03		27993 X	15909	-0-	-12084	-0-	253	1	12256	3	N	3091	3091 0	252
							3400	9						
04		23610 X	12423	-0-	-11187	-0-	9719	3	2704	9	N	2458	2458 0	252
05		21452 X	9558	-0-	-11894	-0-	7462	3	2096	9	N	1905	1905 0	252
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*09		9150 X	7806	-0-	-1344	-0-	6681	3	1125	9	N	1023	1082 1	343
							18	1	7230	3	N	1242	1285 1	300
10		8990 X	8614	-0-	-376	-0-	1366	9						
							6	1	7457	3	N	1372	1280 1	392
*11		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	1509	9						
							5	1	7001	3	N	1058	1110 1	340
12		8525 X	8170	-0-	-355	-0-	1164	9						
							4	1	6900	3	N	1166	919 1	587
01		8618 X	8187	-0-	-431	-0-	1283	9						
							12	1	5935	3	N	827	1091 1	323
02		8372 X	6857	-0-	-1515	-0-	910	9						
							4	1	6847	3	N	1106	1100 1	329
03		9269 X	8068	-0-	-1201	-0-	1217	9						
							1	1	6204	3	N	1121	910 1	540
04		8970 X	7438	-0-	-1532	-0-	1233	9						
							6160	3	934	9	N	849	1088 1	301
05		8184 X	7094	-0-	-1090	-0-								
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	373	1	3282	3	N	1151	1151 0	178
							1266	9						
01		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	398	1	4441	3	N	1098	1098 0	178
							1208	9						
02		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	3	N	907	907 0	178
							998	9						
03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	331	1	4053	3	N	949	949 0	178
							1044	9						
04		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	3	N	902	902 0	178
							992	9						
*05		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	145	1	4516	3	N	900	900 0	178
							990	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	284 1	7692 3		N	1199	1292 1		166
						1319 9							
01	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	283 1	6336 3		N	1320	1113 1		373
						1452 9							
02	7504 X	6754	-0-	-750	-0-	255 1	5507 3		N	902	740 1		535
						992 9							
03	9300 X	7127	-0-	-2173	-0-	165 1	5892 3		N	973	1286 1		222
						1070 9							
04	9000 X	6825	-0-	-2175	-0-	65 1	5883 3		N	797	738 1		281
						877 9							
05	9300 X	7132	-0-	-2168	-0-	73 1	5837 3		N	1111	1107 1		285
						1222 9							
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709													
12	5704 X	3705	-0-	-1999	-0-	14 1	3483 3		N	189	186 1		85
						208 9							
01	5177 X	3253	-0-	-1924	-0-	7 1	3246 3		N	-0-			85
02	4116 X	2787	-0-	-1329	-0-	53 1	2552 3		N	165	82 1		168
						182 9							
03	4340 X	2585	-0-	-1755	-0-	13 1	2572 3		N	-0-			168
04	3630 X	2364	-0-	-1266	-0-	37 1	2327 3		N	-0-			168
05	3720 X	2535	-0-	-1185	-0-	357 1	1979 3		N	181	174 1		175
						199 9							
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878													
12	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	2099 3	733 9		N	666	701 1		116
01	3937 X	3044	-0-	-893	-0-	5 1	2295 3		N	676	704 1		88
						744 9							
02	3556 X	3035	-0-	-521	-0-	2441 3	594 9		N	540	520 1		108
03	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	2905 3	739 9		N	672	696 1		84
04	3810 X	3067	-0-	-743	-0-	2488 3	579 9		N	526	530 1		80
05	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	2733 3	398 9		N	362	347 1		95
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695													
12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	12 1	8195 3		N	833	912 1		133
						916 9							
01	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8071 3	1023 9		N	930	911 1		152
02	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	7296 3	930 9		N	845	554 1		443
03	9083 X	8363	-0-	-720	-0-	11 1	7671 3		N	619	902 1		160
						681 9							
04	8790 X	8248	-0-	-542	-0-	15 1	7269 3		N	876	918 1		118
						964 9							
05	9083 X	8607	-0-	-476	-0-	108 1	7789 3		N	645	549 1		214
						710 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15159 X	11570	-0-	-3589	-0-	126	1	11068	3	N	342	342	0			335
						376	9									
01	13919 X	13650	-0-	-269	-0-	145	1	13103	3	N	365	365	0			335
						402	9									
02	12236 X	10671	-0-	-1565	-0-	103	1	10326	3	N	220	220	0			335
						242	9									
03	12741 X	9861	-0-	-2880	-0-	136	1	9483	3	N	220	220	0			335
						242	9									
04	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	146	1	15594	3	N	288	271	0	17	1	335
						317	9									
05	13640 X	12395	-0-	-1245	-0-	10	1	12134	3	N	228	228	0			335
						251	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442																
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	151	150	1			135
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																
12	7068 X	2736	-0-	-4332	-0-	166	1	2369	3	N	183	181	1			175
						201	9									
01	7316 X	6224	-0-	-1092	-0-	114	1	6110	3	N	-0-					175
02	6608 X	5094	-0-	-1514	-0-	221	1	4873	3	N	-0-					175
03	7316 X	4972	-0-	-2344	-0-	257	1	4526	3	N	172	183	1			164
						189	9									
04	6360 X	4793	-0-	-1567	-0-	234	1	4559	3	N	-0-					164
05	6231 X	3726	-0-	-2505	-0-	200	1	3526	3	N	-0-					164
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	14	1	4507	3	Y	491	491	0			8
						540	9									
01	3410 X	2849	-0-	-561	-0-	8	1	2540	3	Y	274	277	0			5
						301	9									
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	14	1	2156	3	Y	226	226	0			5
						249	9									
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	3	Y	230	221	0	10	1	4
						253	9									
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	Y	174	174	0			4
						191	9									
*05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	23	1	4288	3	Y	3930	3857	0			77
						4323	9									
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384																
12	9393 X	7527	-0-	-1866	-0-	6417	3	1110	9	N	1009	1009	0			113
01	9052 X	6821	-0-	-2231	-0-	5994	3	827	9	N	752	752	0			113
02	8176 X	7113	-0-	-1063	-0-	5793	3	1320	9	N	1200	850	0	366	1	97
03	8711 X	7669	-0-	-1042	-0-	6642	3	1027	9	N	934	934	0			97
04	8070 X	7571	-0-	-499	-0-	6604	3	967	9	N	879	879	0			97
05	7874 X	7637	-0-	-237	-0-	6658	3	979	9	N	890	890	0			97

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549												
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
12	10850 X	9395	-0-	-1455	-0-	339	1	8454	3	N	547	547 1 155
						602	9					
01	10850 X	10714	-0-	-136	-0-	332	1	9934	3	N	407	369 1 193
						448	9					
02	9800 X	9179	-0-	-621	-0-	305	1	8496	3	N	344	369 1 168
						378	9					
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	392	1	10446	3	N	330	366 1 132
						363	9					
04	10500 X	8770	-0-	-1730	-0-	317	1	8064	3	N	354	367 1 119
						389	9					
05	10726 X	9172	-0-	-1554	-0-	298	1	8485	3	N	354	352 1 121
						389	9					
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895												
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-	130
01	6944 X	342	-0-	-6602	-0-	342	1			N	-0-	130
02	6272 X	338	-0-	-5934	-0-	338	1			N	-0-	130
03	6138 X	714	-0-	-5424	-0-	714	1			N	-0-	130
04	4200 X	338	-0-	-3862	-0-	338	1			N	-0-	130
05	465 X	70	-0-	-395	-0-	70	1			N	-0-	130
-----												
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896												
12	9982 X	9804	-0-	-178	-0-	305	1	9276	3	N	203	203 0 290
						223	9					
01	10323 X	9384	-0-	-939	-0-	341	1	8793	3	N	227	134 0 176 1 207
						250	9					
02	9324 X	8244	-0-	-1080	-0-	321	1	7707	3	N	196	196 0 207
						216	9					
03	10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	386	1	8131	3	N	199	199 0 207
						219	9					
04	9780 X	7123	-0-	-2657	-0-	197	1	6694	3	N	211	211 0 207
						232	9					
05	9796 X	7867	-0-	-1929	-0-	4	1	7547	3	N	287	287 0 207
						316	9					
-----												
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496												
12	11315 X	9897	-0-	-1418	-0-	8515	3	1382	9	N	1256	1256 0 258
01	10819 X	9523	-0-	-1296	-0-	8221	3	1302	9	N	1184	1184 0 258
02	9548 X	8501	-0-	-1047	-0-	7337	3	1164	9	N	1058	1058 0 258
03	9982 X	9252	-0-	-730	-0-	8035	3	1217	9	N	1106	1116 0 115 1 133
04	9570 X	5424	-0-	-4146	-0-	4708	3	716	9	N	651	651 0 133
05	9889 X	9563	-0-	-326	-0-	8375	3	1188	9	N	1080	870 0 182 1 161
-----												
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872												
12	10168 X	8477	-0-	-1691	-0-	306	1	7457	3	N	649	649 0 127
						714	9					
01	9672 X	8515	-0-	-1157	-0-	306	1	7503	3	N	642	642 0 127
						706	9					
02	8428 X	7439	-0-	-989	-0-	267	1	6605	3	N	515	515 0 127
						567	9					
03	9083 X	8021	-0-	-1062	-0-	276	1	7103	3	N	584	584 0 127
						642	9					
04	8610 X	7632	-0-	-978	-0-	256	1	6745	3	N	574	574 0 127
						631	9					
05	8525 X	7737	-0-	-788	-0-	277	1	6825	3	N	577	577 0 127
						635	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
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
12		8928 X	8837	-0-	-91	-0-		7 1	7468 3	N	1238	1238 0		162
								1362 9						
01		8928 X	8572	-0-	-356	-0-		4 1	7251 3	N	1197	1197 0		162
								1317 9						
02		8064 X	7094	-0-	-970	-0-		90 1	5957 3	N	952	952 0		162
								1047 9						
03		8928 X	8069	-0-	-859	-0-		256 1	6794 3	N	926	926 0		162
								1019 9						
04		8610 X	8086	-0-	-524	-0-		108 1	6713 3	N	1150	277 0	735 1	300
								1265 9						
05		8835 X	7670	-0-	-1165	-0-		6374 3	1296 9	N	1178	2 0	1282 1	194
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
12		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-		115 1	7728 3	N	601	549 1		213
								661 9						
01		8060 X	3368	-0-	-4692	-0-		3053 3	315 9	N	286	187 1		312
02		7280 X	1242	-0-	-6038	-0-		1242 3		N	-0-	180 1		132
03		8060 X	973	-0-	-7087	-0-		973 3		N	-0-			132
04		7800 X	754	-0-	-7046	-0-		566 3	188 9	N	171	179 1		123
05		8060 X	208	-0-	-7852	-0-		208 3		N	-0-			123
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
*09		11910 X	8615	-0-	-3295	-0-		408 1	6382 3	N	1659	1635 1		240
								1825 9						
10		12307 X	9587	-0-	-2720	-0-		402 1	6998 3	N	1988	2018 1		210
								2187 9						
*11		11910 X	7628	-0-	-4282	-0-		319 1	5761 3	N	1407	1459 1		158
								1548 9						
12		9176 X	7008	-0-	-2168	-0-		364 1	5225 3	N	1290	1278 1		170
								1419 9						
01		9579 X	6483	-0-	-3096	-0-		542 1	4558 3	N	1257	924 1		503
								1383 9						
02		8652 X	5677	-0-	-2975	-0-		406 1	4189 3	N	984	1293 1		194
								1082 9						
03		9579 X	6747	-0-	-2832	-0-		445 1	4950 3	N	1229	1294 1		129
								1352 9						
04		7620 X	6309	-0-	-1311	-0-		379 1	4634 3	N	1178	1100 1		207
								1296 9						
05		7006 X	6249	-0-	-757	-0-		363 1	4640 3	N	1133	1094 1		246
								1246 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	538	1	7570	3	N	1989	2003	1	309
							2188	9							
12		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	838	1	6606	3	N	1594	1277	1	626
							1753	9							
01		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	387	1	6520	3	N	1904	1653	0	155
							2094	9					722	1	
02		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	294	1	5638	3	N	1474	1474	0	155
							1621	9							
03		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	357	1	6260	3	N	1293	1293	0	155
							1422	9							
04		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	372	1	5593	3	N	1399	1399	0	155
							1539	9							
05		7378 X	4849	-0-	-2529	-0-	329	1	3787	3	N	666	258	0	196
							733	9							
-----															
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
12		11005 X	10336	-0-	-669	-0-	195	1	9951	3	N	173	178	1	97
							190	9							
01		11005 X	10642	-0-	-363	-0-	119	1	10315	3	N	189	187	1	99
							208	9							
02		9940 X	7968	-0-	-1972	-0-	64	1	7677	3	N	206	185	1	120
							227	9							
03		10478 X	9023	-0-	-1455	-0-	12	1	8766	3	N	223	186	1	157
							245	9							
04		10290 X	9661	-0-	-629	-0-	9268	3	393	9	N	357	365	1	149
							10294	3	128	9	N	116	182	1	83
05		10633 X	10422	-0-	-211	-0-									
-----															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
12		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6140	3	873	9	N	794	794	0	86
							5950	3	783	9	N	712	712	0	86
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	5379	3	710	9	N	645	645	0	86
							5715	3	707	9	N	643	643	0	86
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5711	3	820	9	N	745	540	0	107
							5711	3					184	1	
03		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	5755	3	732	9	N	665	665	0	107
04		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-									
*05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-									
-----															
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
*10		7006 X	6052	-0-	-954	-0-	23	1	5528	3	N	455	369	1	321
							501	9							
11		6480 X	5647	-0-	-833	-0-	64	1	4810	3	N	703	899	1	125
							773	9							
12		6386 X	4574	-0-	-1812	-0-	8	1	3625	3	N	855	696	1	284
							941	9							
01		6386 X	4728	-0-	-1658	-0-	139	1	3769	3	N	745	883	1	146
							820	9							
02		5768 X	4283	-0-	-1485	-0-	302	1	3436	3	N	495	373	1	268
							545	9							
03		6045 X	4434	-0-	-1611	-0-	294	1	3655	3	N	441	554	1	155
							485	9							
04		5640 X	4629	-0-	-1011	-0-	266	1	3693	3	N	609	544	1	220
							670	9							
*05		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	290	1	3888	3	N	728	730	1	218
							801	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	575	1	8129	3	N	1567	43	0	1445 1 519
						1724	9							
10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	649	1	8027	3	N	1765	1829	1	455
						1942	9							
*11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	476	1	7522	3	N	1531	423	0	1094 1 469
						1684	9							
12	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	281	1	7601	3	N	1688	1688	0	469
						1857	9							
01	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	102	1	7494	3	N	1758	1602	0	179 1 446
						1934	9							
02	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	185	1	6575	3	N	1325	1150	0	184 1 437
						1458	9							
03	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	10	1	7352	3	N	1517	1517	0	437
						1669	9							
04	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	133	1	6811	3	N	1429	1429	0	437
						1572	9							
*05	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	5	1	7072	3	N	1645	749	0	729 1 604
						1810	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
*09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919	1	232
						1086	9							
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	200	1	4167	3	N	802	732	1	302
						882	9							
*11	4920 X	4906	-0-	-14	-0-	159	1	4055	3	N	629	729	1	202
						692	9							
12	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	80	1	3079	3	N	931	929	1	204
						1024	9							
01	5084 X	4779	-0-	-305	-0-	91	1	3908	3	N	709	5	0	741 1 167
						780	9							
02	4592 X	4079	-0-	-513	-0-	162	1	3195	3	N	656	558	1	265
						722	9							
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	197	1	3522	3	N	742	734	1	273
						816	9							
04	4920 X	4143	-0-	-777	-0-	110	1	3403	3	N	573	553	1	293
						630	9							
05	4774 X	2577	-0-	-2197	-0-	9	1	2004	3	N	513	552	1	254
						564	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
12	7409 X	6501	-0-	-908	-0-	44	1	5326	3	N	1028	895	0	182 1 154
						1131	9							
01	7440 X	6322	-0-	-1118	-0-	5275	3	1047	9	N	952	952	0	154
02	6916 X	5908	-0-	-1008	-0-	62	1	4921	3	N	841	841	0	154
						925	9							
03	7657 X	5380	-0-	-2277	-0-	4525	3	855	9	N	777	777	0	154
04	7410 X	4955	-0-	-2455	-0-	4181	3	774	9	N	704	704	0	154
05	6541 X	5320	-0-	-1221	-0-	4510	3	810	9	N	736	736	0	154

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	265	1	5754	3	N	1185	1185	0
						1304	9						193
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	317	1	5319	3	N	1363	1363	0
						1499	9						193
*11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	325	1	4776	3	N	1278	1278	0
						1406	9						193
12	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	305	1	5026	3	N	1322	1322	0
						1454	9						193
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	246	1	4680	3	N	1289	1289	0
						1418	9						193
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	86	1	4328	3	N	1149	1149	0
						1264	9						193
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	93	1	5087	3	N	1248	1248	0
						1373	9						193
04	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	3	N	1151	1151	0
						1266	9						193
*05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	39	1	4899	3	N	1307	1189	0
						1438	9					125	1
													186
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257													
12	10633 X	9001	-0-	-1632	-0-	251	1	7868	3	N	802	802	0
						882	9						330
01	10447 X	9100	-0-	-1347	-0-	151	1	8021	3	N	844	657	0
						928	9					183	1
02	9576 X	8408	-0-	-1168	-0-	268	1	7572	3	N	516	516	0
						568	9						334
03	10602 X	8851	-0-	-1751	-0-	371	1	7473	3	N	915	689	0
						1007	9					184	1
04	10260 X	7482	-0-	-2778	-0-	390	1	6300	3	N	720	720	0
						792	9						376
05	9300 X	7552	-0-	-1748	-0-	432	1	6344	3	N	705	705	0
						776	9						376
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489													
12	15345 X	15067	-0-	-278	-0-	187	1	12150	3	N	2482	2482	0
						2730	9						82
01	15345 X	14548	-0-	-797	-0-	190	1	11725	3	N	2394	2394	0
						2633	9						82
02	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	169	1	11610	3	N	2304	2304	0
						2534	9						82
03	15345 X	14875	-0-	-470	-0-	195	1	12188	3	N	2265	2265	0
						2492	9						82
04	14850 X	13245	-0-	-1605	-0-	200	1	10656	3	N	2172	1953	0
						2389	9					184	1
05	15345 X	14428	-0-	-917	-0-	259	1	11683	3	N	2260	2260	0
						2486	9						117
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206													
12	15996 X	14422	-0-	-1574	-0-	118	1	12090	3	N	2013	2013	0
						2214	9						106
01	15996 X	14118	-0-	-1878	-0-	62	1	11929	3	N	1934	1934	0
						2127	9						106
02	14448 X	7486	-0-	-6962	-0-	34	1	6333	3	N	1017	1017	0
						1119	9						106
03	15779 X	4688	-0-	-11091	-0-	12	1	4191	3	N	441	441	0
						485	9						106
04	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	61	1	16547	3	N	2221	2064	0
						2443	9					171	1
*05	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	66	1	16151	3	N	1791	1791	0
						1970	9						92

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	
12		44826 X	37896	-0-	-6930	-0-		64 1	36510 3	N	1202	1202 0	89	
								1322 9						
01		42966 X	37137	-0-	-5829	-0-		84 1	35762 3	N	1174	1174 0	89	
								1291 9						
02		38220 X	33783	-0-	-4437	-0-		78 1	32588 3	N	1015	1015 0	89	
								1117 9						
03		41292 X	36276	-0-	-5016	-0-		79 1	35098 3	N	999	999 0	89	
								1099 9						
04		38400 X	28535	-0-	-9865	-0-		37 1	27640 3	N	780	780 0	89	
								858 9						
05		37882 X	34254	-0-	-3628	-0-		32 1	33375 3	N	770	597 0	174 1	88
								847 9						
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
12		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-		645 1	6966 3	N	1209	1209 0	221	
								1330 9						
01		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-		350 1	6994 3	N	1253	1096 0	179 1	199
								1378 9						
02		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-		10 1	6635 3	N	984	984 0	199	
								1082 9						
03		8246 X	8034	-0-	-212	-0-		7046 3	988 9	N	898	898 0	199	
04		7980 X	7746	-0-	-234	-0-		6532 3	1214 9	N	1104	917 0	182 1	204
05		8246 X	7152	-0-	-1094	-0-		6138 3	1014 9	N	922	922 0	204	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
12		13950 X	13683	-0-	-267	-0-		11452 3	2231 9	N	2028	2037 1	156	
01		13950 X	12802	-0-	-1148	-0-		12 1	11129 3	N	1510	1483 1	183	
								1661 9						
02		12600 X	11710	-0-	-890	-0-		2 1	10029 3	N	1526	1113 1	596	
								1679 9						
03		13795 X	12331	-0-	-1464	-0-		292 1	10412 3	N	1479	1658 1	417	
								1627 9						
04		13350 X	11858	-0-	-1492	-0-		496 1	9969 3	N	1266	1475 1	208	
								1393 9						
05		13671 X	9091	-0-	-4580	-0-		554 1	7441 3	N	996	917 1	287	
								1096 9						
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
*09		6690 X	5593	-0-	-1097	-0-		257 1	4004 3	N	1211	944 0	183 1	252
								1332 9						
10		6913 X	5983	-0-	-930	-0-		303 1	4008 3	N	1520	1520 0	252	
								1672 9						
*11		6690 X	5062	-0-	-1628	-0-		313 1	3276 3	N	1339	1339 0	252	
								1473 9						
12		6913 X	3525	-0-	-3388	-0-		417 1	1668 3	N	1309	1309 0	252	
								1440 9						
01		5983 X	5706	-0-	-277	-0-		469 1	3825 3	N	1284	1284 0	252	
								1412 9						
02		5404 X	4628	-0-	-776	-0-		388 1	3034 3	N	1096	1096 0	252	
								1206 9						
03		5983 X	4604	-0-	-1379	-0-		319 1	2989 3	N	1178	1178 0	252	
								1296 9						
04		5520 X	4882	-0-	-638	-0-		36 1	3600 3	N	1133	1133 0	252	
								1246 9						
*05		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		5523 3	1217 9	N	1106	1122 0	140 1	96

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*09		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-			5113	3	1294	9	N	110
10		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-			7315	3	1777	9	N	110
*11		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-			6241	3	1559	9	N	110
12		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-			5881	3	1547	9	N	110
01		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-			5285	3	1447	9	N	110
02		5740 X	5602	-0-	-138	-0-			4341	3	1261	9	N	110
03		6355 X	5974	-0-	-381	-0-			4612	3	1362	9	N	110
04		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-			5026	3	1212	9	N	118
*05		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-			5032	3	1392	9	N	110
-----														
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-			338	1	3983	3	N	274
10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-			1398	9	3147	3	N	254
*11		4320 X	4060	-0-	-260	-0-			353	1	2560	3	N	265
12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-			1365	9	4385	3	N	265
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-			365	1	3193	3	N	265
02		4032 X	3982	-0-	-50	-0-			1135	9	2785	3	N	265
03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-			332	1	3568	3	N	265
04		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-			1898	9	1238	3	N	265
*05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-			41	1	3767	3	N	265
									1494	9	1322	3	N	265
									28	1	1160	3	N	265
									1169	9	1160	3	N	265
									21	1	1160	3	N	265
									1362	9	1160	3	N	265
									13	1	1160	3	N	265
									1454	9	1160	3	N	265
									107	1	1160	3	N	265
									1276	9	1160	3	N	265
-----														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
12		16833 X	16727	-0-	-106	-0-			1	1	15561	3	N	150
01		16616 X	15581	-0-	-1035	-0-			1165	9	1011	9	N	321
02		14504 X	13259	-0-	-1245	-0-			14570	3	12433	3	N	479
03		16740 X	13812	-0-	-2928	-0-			46	1	13170	3	N	132
04		16200 X	11776	-0-	-4424	-0-			780	9	10808	3	N	126
05		16740 X	16519	-0-	-221	-0-			4	1	15732	3	N	93
									638	9	521	3	N	93
									161	1	521	3	N	93
									807	9	521	3	N	93
									214	1	521	3	N	93
									573	9	521	3	N	93
-----														
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
12		16523 X	15781	-0-	-742	-0-			1030	1	14540	3	N	278
01		15841 X	14391	-0-	-1450	-0-			211	9	13516	3	N	278
02		15176 X	11523	-0-	-3653	-0-			875	1	10805	3	N	269
03		16802 X	13460	-0-	-3342	-0-			536	1	12490	3	N	263
04		16260 X	11834	-0-	-4426	-0-			182	9	11199	3	N	251
05		15779 X	11453	-0-	-4326	-0-			574	1	10808	3	N	278
									396	9	211	3	N	278
									451	1	211	3	N	278
									184	9	211	3	N	278
									413	1	211	3	N	278
									232	9	211	3	N	278

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	311	1	7821	3	N	1868	1868	0	126
						2055	9							
01	15593 X	7479	-0-	-8114	-0-	219	1	6008	3	N	1138	1138	0	126
						1252	9							
02	11844 X	9396	-0-	-2448	-0-	235	1	7453	3	N	1553	1553	0	126
						1708	9							
03	11098 X	9180	-0-	-1918	-0-	267	1	7176	3	N	1579	1579	0	126
						1737	9							
04	9990 X	8458	-0-	-1532	-0-	239	1	6590	3	N	1481	1481	0	126
						1629	9							
05	10416 X	8788	-0-	-1628	-0-	252	1	6824	3	N	1556	1556	0	126
						1712	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
12	10850 X	10605	-0-	-245	-0-	293	1	8928	3	N	1258	1107	1	409
						1384	9							
01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	363	1	9539	3	N	1174	1086	1	497
						1291	9							
02	9800 X	9658	-0-	-142	-0-	130	1	8857	3	N	610	739	1	368
						671	9							
03	10850 X	9591	-0-	-1259	-0-	106	1	8779	3	N	642	552	1	458
						706	9							
04	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	248	1	10049	3	N	862	916	1	404
						948	9							
05	10850 X	10413	-0-	-437	-0-	309	1	9349	3	N	686	907	1	183
						755	9							
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
*09	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	217	1	9047	3	N	1874	1778	0	126
						2061	9					174	1	
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	236	1	8849	3	N	1813	1813	0	126
						1994	9							
*11	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	244	1	8162	3	N	1727	1727	0	126
						1900	9							
12	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	212	1	7236	3	N	1650	1650	0	126
						1815	9							
01	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	54	1	7174	3	N	1656	1656	0	126
						1822	9							
02	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	122	1	6072	3	N	1313	1313	0	126
						1444	9							
03	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	72	1	7746	3	N	1601	1601	0	126
						1761	9							
04	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	62	1	7108	3	N	1536	1536	0	126
						1690	9							
*05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	119	1	6851	3	N	1558	1522	0	116
						1714	9					46	1	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
12	9858 X	9117	-0-	-741	-0-	173	1	7197	3	N	1588	1461	1	370
						1747	9							
01	9858 X	9045	-0-	-813	-0-	197	1	7048	3	N	1636	1469	1	537
						1800	9							
02	8904 X	7994	-0-	-910	-0-	115	1	6453	3	N	1296	1474	1	359
						1426	9							
03	9858 X	8602	-0-	-1256	-0-	6997	3	1605	9	N	1459	1287	1	531
04	9300 X	8473	-0-	-827	-0-	6960	3	1513	9	N	1375	1458	1	448
05	9114 X	8616	-0-	-498	-0-	6997	3	1619	9	N	1472	1679	1	241



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
SPINN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	271443	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12966	PERF.	13601	-	18485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	1			N	-0-				89

PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13146	-	18774
12	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	336	1	6509	3	N	485	374	1	377
						534	9							
01	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	323	1	4557	3	N	243	374	1	246
						267	9							
02	4788 X	2907	-0-	-1881	-0-	302	1	2387	3	N	198	185	1	259
						218	9							
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	319	1	6732	3	N	309	185	1	383
						340	9							
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	380	1	5317	3	N	434	540	1	277
						477	9							
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	519	1	5008	3	N	349	364	1	262
						384	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12858	-	18449
12	16616 X	16297	-0-	-319	-0-	14447	3	1850	9	N	1682	890	0	278
						14139	3	1757	9	N	1597	1415	0	91
01	16616 X	15896	-0-	-720	-0-	12546	3	1618	9	N	1471	1471	0	91
02	15008 X	14164	-0-	-844	-0-	13223	3	1542	9	N	1402	1402	0	91
03	16616 X	14765	-0-	-1851	-0-	5	1	12066	3	N	1577	1432	0	54
						1735	9					182	1	
04	15780 X	13806	-0-	-1974	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0	54
						1735	9							
05	16306 X	14067	-0-	-2239	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0	54
						1735	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	13441	-	17396
12	19344 X	16964	-0-	-2380	-0-	472	1	16133	3	N	326	367	1	120
						359	9							
01	18786 X	16002	-0-	-2784	-0-	395	1	15216	3	N	355	369	1	106
						391	9							
02	16716 X	13895	-0-	-2821	-0-	123	1	13365	3	N	370	363	1	113
						407	9							
03	18104 X	15280	-0-	-2824	-0-	14363	3	917	9	N	834	552	1	395
						13760	3	409	9	N	372	550	1	217
04	17100 X	14169	-0-	-2931	-0-	2	1	13285	3	N	457	366	1	308
						503	9							
05	16957 X	13790	-0-	-3167	-0-	2	1	13285	3	N	457	366	1	308
						503	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	13165	-	18432
12	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	159	1	15063	3	N	1560	1560	0	52
						1716	9							
01	16616 X	16208	-0-	-408	-0-	18	1	14548	3	N	1493	1493	0	52
						1642	9							
02	15008 X	13665	-0-	-1343	-0-	11	1	12301	3	N	1230	1230	0	52
						1353	9							
03	16616 X	13719	-0-	-2897	-0-	35	1	12512	3	N	1065	1065	0	52
						1172	9							
04	16080 X	12781	-0-	-3299	-0-	177	1	11194	3	N	1282	895	0	73
						1410	9					366	1	
05	16616 X	12110	-0-	-4506	-0-	10941	3	1169	9	N	1063	1063	0	73
						10941	3	1169	9	N	1063	1063	0	73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
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	
12		34565 X	21684	-0-	-12881	-0-	20918	3	766	9	N	696	696	0	190
01		32860 X	24445	-0-	-8415	-0-	23375	3	1070	9	N	973	833	0	190
02		29680 X	21646	-0-	-8034	-0-	20515	3	1131	9	N	1028	1028	0	190
03		30845 X	23276	-0-	-7569	-0-	22107	3	1169	9	N	1063	1063	0	190
04		28200 X	22260	-0-	-5940	-0-	21109	3	1151	9	N	1046	1046	0	190
05		24459 X	22480	-0-	-1979	-0-	21380	3	1100	9	N	1000	963	0	192
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
12		9486 X	7510	-0-	-1976	-0-	341	1	6124	3	N	950	1105	1	215
							1045	9							
01		9331 X	7575	-0-	-1756	-0-	335	1	6260	3	N	891	723	1	383
							980	9							
02		8344 X	7493	-0-	-851	-0-	289	1	6401	3	N	730	546	1	567
							803	9							
03		8990 X	8094	-0-	-896	-0-	320	1	7058	3	N	651	916	1	302
							716	9							
04		8280 X	7580	-0-	-700	-0-	306	1	6428	3	N	769	908	1	163
							846	9							
05		8308 X	7524	-0-	-784	-0-	267	1	6385	3	N	793	727	1	229
							872	9							
-----															
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
12		18290 X	14538	-0-	-3752	-0-	732	1	13396	3	N	373	369	1	194
							410	9							
01		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	632	1	21090	3	N	597	555	1	236
							657	9							
02		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	468	1	17728	3	N	576	552	1	260
							634	9							
03		22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	494	1	20719	3	N	915	926	1	249
							1007	9							
04		24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	332	1	22760	3	N	865	666	1	448
							952	9							
*05		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	329	1	22763	3	N	561	552	1	457
							617	9							
-----															
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
12		35185 X	18794	-0-	-16391	-0-	17699	3	1095	9	N	995	995	0	163
01		35185 X	30448	-0-	-4737	-0-	29028	3	1420	9	N	1291	1266	0	141
02		31304 X	29003	-0-	-2301	-0-	27729	3	1274	9	N	1158	1158	0	141
03		31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	29747	3	1381	9	N	1255	1255	0	141
04		29180 X	29180	-0-	-0-	-0-	27814	3	1366	9	N	1242	1242	0	141
05		30938 X	29229	-0-	-1709	-0-	27854	3	1375	9	N	1250	1123	0	208
-----															
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
12		17639 X	15168	-0-	-2471	-0-	14361	3	807	9	N	734	742	1	138
01		17205 X	14288	-0-	-2917	-0-	13897	3	391	9	N	355	367	1	126
02		15456 X	11808	-0-	-3648	-0-	11378	3	430	9	N	391	370	1	147
03		16678 X	13119	-0-	-3559	-0-	12230	3	889	9	N	808	555	1	400
04		15180 X	11968	-0-	-3212	-0-	3	1	11485	3	N	436	713	1	123
							480	9							
05		15159 X	12210	-0-	-2949	-0-	11571	3	639	9	N	581	545	1	159







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	67859 X	51823	-0-	-16036	-0-	41	1	48944	3	N	2580	2580	0		26
01	61132 X	52245	-0-	-8887	-0-	2838	9	163	1	N	2650	2650	0		26
02	55216 X	41321	-0-	-13895	-0-	2915	9	257	1	N	2100	1976	0	130 1	20
03	58187 X	41931	-0-	-16256	-0-	2310	9	369	1	N	1680	1680	0		20
04	53880 X	51404	-0-	-2476	-0-	1848	9	421	1	N	1997	1862	0	133 1	22
05	52235 X	42518	-0-	-9717	-0-	2197	9	185	1	N	1535	623	0	893 1	41
						1689	9								
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
*09	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	114	1	2712	3	N	100	184	1		127
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	110	9	114	1	N	972	729	1		370
11	4110 X	2850	-0-	-1260	-0-	1069	9	108	1	N	324	374	1		320
12	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	51	4	104	1	N	137	175	1		282
01	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-	151	9	173	1	N	495	352	1		425
02	4172 X	2404	-0-	-1768	-0-	8	4	174	1	N	374	361	1		438
03	4619 X	2370	-0-	-2249	-0-	411	9	228	1	N	437	556	1		319
04	3270 X	2062	-0-	-1208	-0-	14	4	160	1	N	186	181	1		324
05	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	18	4	137	1	N	300	535	1		89
						40	4								
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
*09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	45	1	4527	3	N	283	369	1		297
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	9	4	84	1	N	695	732	1		260
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	765	9	135	1	N	472	549	1		183
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	519	9	579	1	N	581	546	1		218
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	639	9	359	1	N	437	377	1		278
02	2744 X	2476	-0-	-268	-0-	481	9	183	1	N	190	185	1		283
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	209	9	165	1	N	676	726	1		233
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	744	9	379	1	N	408	366	1		275
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	139	4	481	1	N	410	522	1		163
						5	4								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
12	9951 X	9902	-0-	-49	-0-	7383	3	2519	9	N	2290	1967	0	368 1	36
01	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	11612	3	3678	9	N	3344	3344	0		36
02	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	7800	3	2371	9	N	2155	894	0	918 1	379
03	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	7605	3	2301	9	N	2092	2031	0	369 1	71
04	9630 X	8798	-0-	-832	-0-	6720	3	2078	9	N	1889	1889	0		71
05	9951 X	8551	-0-	-1400	-0-	6549	3	2002	9	N	1820	1820	0		71







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31651 X	27461	-0-	-4190	-0-	282	1	25373	3	N	1642	1642	0	23
01	31651 X	25266	-0-	-6385	-0-	1806	9							
02	28588 X	20668	-0-	-7920	-0-	275	1	23393	3	N	1453	1453	0	23
03	31651 X	20906	-0-	-10745	-0-	1598	9							
04	28170 X	18520	-0-	-9650	-0-	337	1	19051	3	N	1164	1164	0	23
05	27466 X	17887	-0-	-9579	-0-	1280	9							
						291	1	19372	3	N	1130	1130	0	23
						1243	9							
						381	1	16977	3	N	1056	1001	0	47 1 31
						1162	9							
						291	1	16620	3	N	887	629	0	252 1 37
						976	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
12	23219 X	18704	-0-	-4515	-0-	191	1	14924	3	N	3263	3263	0	27
01	23219 X	18387	-0-	-4832	-0-	3589	9							
02	20972 X	15714	-0-	-5258	-0-	172	1	14686	3	N	3208	3034	0	176 1 25
03	21607 X	16480	-0-	-5127	-0-	3529	9							
04	19620 X	14974	-0-	-4646	-0-	124	1	12653	3	N	2670	2670	0	25
05	18693 X	15106	-0-	-3587	-0-	2937	9							
						106	1	13398	3	N	2705	2705	0	25
						2976	9							
						20	1	12065	3	N	2626	2518	0	108 1 25
						2889	9							
						300	1	11969	3	N	2579	2579	0	25
						2837	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
12	21204 X	13942	-0-	-7262	-0-	312	1	11460	3	N	1973	1973	0	24
01	19778 X	13346	-0-	-6432	-0-	2170	9							
02	15064 X	11959	-0-	-3105	-0-	318	1	10972	3	N	1869	1869	0	24
03	16678 X	12282	-0-	-4396	-0-	2056	9							
04	14820 X	11358	-0-	-3462	-0-	278	1	9867	3	N	1649	1649	0	24
05	13950 X	10978	-0-	-2972	-0-	1814	9							
						328	1	10214	3	N	1582	1582	0	24
						1740	9							
						305	1	9301	3	N	1593	1432	0	161 1 24
						1752	9							
						349	1	8956	3	N	1521	1521	0	24
						1673	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
12	43121 X	28350	-0-	-14771	-0-	23851	3	4499	9	N	4090	4090	0	79
01	41044 X	27009	-0-	-14035	-0-	22741	3	4268	9	N	3880	3752	0	32
02	30800 X	22967	-0-	-7833	-0-	19362	3	3605	9	N	3277	3277	0	32
03	34100 X	23956	-0-	-10144	-0-	20313	3	3643	9	N	3312	3312	0	32
04	29940 X	22112	-0-	-7828	-0-	18579	3	3533	9	N	3212	2665	0	491 1 88
05	28365 X	21913	-0-	-6452	-0-	18363	3	3550	9	N	3227	3189	0	61 1 65





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 B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236																	
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			
12		36580 X	23320	-0-	-13260	-0-	326	1	19864	3	N	2845	2770	0	184	1	33
							3130	9									
01		33263 X	23040	-0-	-10223	-0-	310	1	19708	3	N	2747	2747	0			33
							3022	9									
*02		27552 X	19467	-0-	-8085	-0-	309	1	16577	3	N	2346	2346	0			33
							2581	9									
03		28272 X	19875	-0-	-8397	-0-	284	1	17087	3	N	2276	2276	0			33
							2504	9									
04		24690 X	20518	-0-	-4172	-0-	272	1	17746	3	N	2273	2273	0			33
							2500	9									
05		23312 X	22242	-0-	-1070	-0-	267	1	19618	3	N	2143	2143	0			33
							2357	9									
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418																	
*09		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	343	1	14888	3	N	2252	2252	0			126
							2477	9									
10		18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	212	1	15562	3	N	2116	2116	0			126
							2328	9									
*11		17010 X	15540	-0-	-1470	-0-	275	1	13213	3	N	1865	1865	0			126
							2052	9									
12		17577 X	14992	-0-	-2585	-0-	371	1	12556	3	N	1877	1877	0			126
							2065	9									
01		17577 X	14185	-0-	-3392	-0-	432	1	11825	3	N	1753	1753	0			126
							1928	9									
02		15876 X	12132	-0-	-3744	-0-	432	1	10044	3	N	1505	1505	0			126
							1656	9									
03		17577 X	12439	-0-	-5138	-0-	381	1	10340	3	N	1562	1562	0			126
							1718	9									
04		15810 X	11482	-0-	-4328	-0-	293	1	9588	3	N	1455	1455	0			126
							1601	9									
05		15004 X	11319	-0-	-3685	-0-	284	1	9461	3	N	1431	1431	0			126
							1574	9									
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																	
*09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0			23
							7478	3	1617	9	N	1470	1470	0			23
10		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	6025	3	1235	9	N	1123	1123	0			23
							5411	3	1389	9	N	1263	1263	0			23
*11		7290 X	7260	-0-	-30	-0-	4	1	5454	3	N	1190	1190	0			23
							1309	9									
12		7533 X	6800	-0-	-733	-0-	5130	3	1124	9	N	1022	1022	0			23
							4985	3	1063	9	N	966	966	0			23
01		7533 X	6767	-0-	-766	-0-	4775	3	1018	9	N	925	925	0			23
							4965	3	1111	9	N	1010	1010	0			23
02		6804 X	5793	-0-	-1011	-0-	5130	3	1124	9	N	1022	1022	0			23
							4985	3	1063	9	N	966	966	0			23
03		7533 X	6076	-0-	-1457	-0-											
04		7260 X	6254	-0-	-1006	-0-											
05		6789 X	6048	-0-	-741	-0-											
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	183	1	20067	3	N	2567	2388 0	178 1 26
							2824	9						
01		20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	291	1	18116	3	N	2295	2295 0	26
							2525	9						
*02		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	225	1	18063	3	N	1919	1919 0	26
							2111	9						
03		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	224	1	19470	3	N	2006	1822 0	184 1 26
							2207	9						
04		19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	167	1	17560	3	N	1787	1787 0	26
							1966	9						
*05		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	183	1	16541	3	N	1727	1727 0	26
							1900	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
12		54095 X	32296	-0-	-21799	-0-	161	1	27106	3	N	4572	4572 0	23
							5029	9						
01		47337 X	30915	-0-	-16422	-0-	94	1	25971	3	N	4409	4223 0	185 1 24
							4850	9						
02		38304 X	26663	-0-	-11641	-0-	109	1	22440	3	N	3740	3740 0	24
							4114	9						
03		38037 X	27172	-0-	-10865	-0-	133	1	23161	3	N	3525	3038 0	486 1 25
							3878	9						
04		32190 X	27191	-0-	-4999	-0-	338	1	22321	3	N	4120	3589 0	520 1 36
							4532	9						
05		32302 X	28188	-0-	-4114	-0-	615	1	23295	3	N	3889	3651 0	213 1 61
							4278	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*09		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463 0	133
							2709	9						
10		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	443	1	13033	3	N	2254	2254 0	133
							2479	9						
*11		15390 X	14261	-0-	-1129	-0-	428	1	11561	3	N	2065	2065 0	133
							2272	9						
12		15903 X	13506	-0-	-2397	-0-	446	1	10843	3	N	2015	2015 0	133
							2217	9						
01		15903 X	12551	-0-	-3352	-0-	488	1	10005	3	N	1871	1871 0	133
							2058	9						
02		14364 X	10794	-0-	-3570	-0-	433	1	8561	3	N	1636	1636 0	133
							1800	9						
03		15903 X	11194	-0-	-4709	-0-	468	1	8842	3	N	1713	1713 0	133
							1884	9						
04		14670 X	10398	-0-	-4272	-0-	413	1	8210	3	N	1614	1614 0	133
							1775	9						
05		13516 X	10771	-0-	-2745	-0-	659	1	8305	3	N	1643	1643 0	133
							1807	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	40610 X	32058	-0-	-8552	-0-	259	1	27978	3	N	3474	3474	0	72
						3821	9							
01	38998 X	30793	-0-	-8205	-0-	404	1	26734	3	N	3323	3042	0	26
						3655	9					327	1	
02	35224 X	25924	-0-	-9300	-0-	345	1	22455	3	N	2840	2598	0	84
						3124	9					184	1	
03	35867 X	27025	-0-	-8842	-0-	304	1	23434	3	N	2988	2889	0	25
						3287	9					158	1	
04	32430 X	25198	-0-	-7232	-0-	289	1	21740	3	N	2881	2881	0	25
						3169	9							
05	31992 X	25222	-0-	-6770	-0-	309	1	21733	3	N	2891	2891	0	25
						3180	9							
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
12	46531 X	31290	-0-	-15241	-0-	429	1	25557	3	N	4822	4822	0	23
						5304	9							
01	42966 X	26057	-0-	-16909	-0-	21134	3	4923	9	N	4475	4414	0	38
						15017	3	3698	9	N	3362	3362	0	38
02	33404 X	18715	-0-	-14689	-0-	15367	3	3442	9	N	3129	3129	0	38
						16658	3	3727	9	N	3388	3270	0	25
03	35774 X	18809	-0-	-16965	-0-	15269	3	3278	9	N	2980	2980	0	25
												131	1	
04	30600 X	20385	-0-	-10215	-0-									25
														25
05	31279 X	18547	-0-	-12732	-0-									25
														25
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
12	41633 X	31647	-0-	-9986	-0-	362	1	28136	3	N	2863	2782	1	271
						3149	9							
01	38626 X	30171	-0-	-8455	-0-	368	1	26418	3	N	3077	2789	1	559
						3385	9							
02	31304 X	24732	-0-	-6572	-0-	309	1	21972	3	N	2228	1853	1	934
						2451	9							
03	33697 X	25743	-0-	-7954	-0-	250	1	23091	3	N	2184	2592	1	526
						2402	9							
04	32610 X	23328	-0-	-9282	-0-	308	1	20719	3	N	2092	1830	1	788
						2301	9							
05	31651 X	22460	-0-	-9191	-0-	317	1	20058	3	N	1895	2212	1	471
						2085	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
12	68541 X	51593	-0-	-16948	-0-	507	1	41501	3	N	8714	8714	0	28
						9585	9							
01	68541 X	47060	-0-	-21481	-0-	502	1	37981	3	N	7797	7797	0	28
						8577	9							
02	54040 X	38894	-0-	-15146	-0-	408	1	31545	3	N	6310	6310	0	28
						6941	9							
03	56668 X	39325	-0-	-17343	-0-	432	1	32117	3	N	6160	6160	0	28
						6776	9							
04	51750 X	36334	-0-	-15416	-0-	437	1	29208	3	N	6081	5822	0	104
						6689	9					183	1	
05	51584 X	32581	-0-	-19003	-0-	496	1	26175	3	N	5373	5373	0	104
						5910	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279843	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11806	PERF.12113	- 17984		
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	
12	184120 X	56629	-0-	-127491	-0-	84	1	45767	3	N	9798	9798	0	23
						10778	9							
01	58714 X	50435	-0-	-8279	-0-	9	1	40692	3	N	8849	8728	0	121 1
						9734	9							23
02	53032 X	37577	-0-	-15455	-0-	30343	3	7234	9	N	6576	6576	0	23
03	58714 X	33489	-0-	-25225	-0-	26993	3	6496	9	N	5905	5687	0	184 1
04	56820 X	27745	-0-	-29075	-0-	22507	3	5238	9	N	4762	4747	0	30 1
05	56637 X	30940	-0-	-25697	-0-	7	1	25591	3	N	4856	4856	0	42
						5342	9							42
-----														
ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12296	- 18400		
12	70892 X	22352	-0-	-48540	-0-	35	1	20410	3	N	1734	1086	0	701 1
						1907	9							49
01	33604 X	4280	-0-	-29324	-0-	4074	3	206	9	N	187	185	1	51
02	40281 X	40281	-0-	-0-	-0-	36838	3	3443	9	N	3130	2428	0	604 1
03	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	30	1	38619	3	N	2865	2718	0	266 1
						3152	9							30
04	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	36578	3	3450	9	N	3136	2762	0	380 1
05	44609 X	40863	-0-	-3746	-0-	37582	3	3281	9	N	2983	2858	0	124 1
														25
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13224	- 18580		
12	90334 X	72819	-0-	-17515	-0-	48	1	63299	3	N	8611	8611	0	22
						9472	9							
01	90334 X	64885	-0-	-25449	-0-	41	1	56839	3	N	7277	7277	0	22
						8005	9							
*02	81592 X	52338	-0-	-29254	-0-	39	1	45659	3	N	6036	6036	0	22
						6640	9							
03	89466 X	48634	-0-	-40832	-0-	120	1	42373	3	N	5583	4998	0	551 1
						6141	9							56
04	77160 X	55537	-0-	-21623	-0-	371	1	48631	3	N	5941	5941	0	56
						6535	9							
05	72819 X	60662	-0-	-12157	-0-	73	1	53947	3	N	6038	5647	0	368 1
						6642	9							79
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	280259	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	12805	PERF.13083	- 18445		
12	82305 X	71861	-0-	-10444	-0-	862	1	60860	3	N	9217	9217	0	46
						10139	9							
01	82305 X	63280	-0-	-19025	-0-	952	1	53437	3	N	8083	8083	0	46
						8891	9							
*02	74340 X	52121	-0-	-22219	-0-	692	1	44225	3	N	6549	6549	0	46
						7204	9							
03	82181 X	50334	-0-	-31847	-0-	456	1	42918	3	N	6327	6112	0	185 1
						6960	9							76
04	72990 X	44237	-0-	-28753	-0-	184	1	38312	3	N	5219	5219	0	76
						5741	9							
05	71858 X	53307	-0-	-18551	-0-	214	1	46714	3	N	5799	5799	0	76
						6379	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 B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	107694 X	84126	-0-	-23568	-0-	304	1	74360	3	N	8602	8602 0	37
						9462	9						
01	107694 X	73194	-0-	-34500	-0-	326	1	64593	3	N	7523	7523 0	37
						8275	9						
*02	97272 X	59258	-0-	-38014	-0-	280	1	52410	3	N	5971	5971 0	37
						6568	9						
03	103292 X	61026	-0-	-42266	-0-	392	1	53913	3	N	6110	4984 0 1087 1	76
						6721	9						
04	91380 X	50616	-0-	-40764	-0-	375	1	45038	3	N	4730	4730 0	76
						5203	9						
05	84134 X	60309	-0-	-23825	-0-	331	1	54397	3	N	5074	5074 0	76
						5581	9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408													
12	73346 X	48731	-0-	-24615	-0-	408	1	38493	3	N	8936	8936 0	44
						9830	9						
01	65317 X	57453	-0-	-7864	-0-	454	1	45634	3	N	10332	10185 0 167 1	24
						11365	9						
02	56700 X	43802	-0-	-12898	-0-	382	1	34432	3	N	8171	8171 0	24
						8988	9						
03	62775 X	36982	-0-	-25793	-0-	435	1	28808	3	N	7035	6682 0 215 1	162
						7739	9						
04	60420 X	35527	-0-	-24893	-0-	564	1	27597	3	N	6696	6060 0 773 1	25
						7366	9						
05	57443 X	43001	-0-	-14442	-0-	360	1	34605	3	N	7305	7305 0	25
						8036	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487													
12	89984 X	89984	-0-	-0-	-0-	219	1	72519	3	Y	15678	15677 0	241
						17246	9						
01	86737 X	86737	-0-	-0-	-0-	236	1	70665	3	Y	14396	14394 0	243
						15836	9						
02	73443 X	73443	-0-	-0-	-0-	380	1	59987	3	Y	11887	11887 0	243
						13076	9						
03	75902 X	75902	-0-	-0-	-0-	400	1	62177	3	Y	12114	11586 0 539 1	232
						13325	9						
04	59340 X	59340	-0-	-0-	-0-	340	1	48962	3	Y	9125	9125 0	232
						10038	9						
*05	73887 X	73887	-0-	-0-	-0-	344	1	64578	3	Y	8150	8222 0	160
						8965	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	646	1	6220	3	N	1272	1282	1	3 8 144
							1399	9							
01		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	627	1	5755	3	N	1351	1301	1	194
							1486	9							
02		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	560	1	5479	3	N	1203	1016	1	381
							1323	9							
03		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	619	1	5886	3	N	1351	1490	1	242
							1486	9							
04		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	703	1	5059	3	N	1189	998	1	433
							1308	9							
05		4278 X	494	-0-	-3784	-0-	164	1	87	3	N	221	370	1	284
							243	9							
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591															
12		10850 X	5156	-0-	-5694	-0-	1024	1	3066	3	N	969	1117	1	227
							1066	9							
01		10850 X	4655	-0-	-6195	-0-	1020	1	2621	3	N	922	932	1	217
							1014	9							
02		6244 X	4096	-0-	-2148	-0-	961	1	2240	3	N	814	869	1	162
							895	9							
03		5952 X	4696	-0-	-1256	-0-	881	1	2872	3	N	857	742	1	277
							943	9							
04		5340 X	4508	-0-	-832	-0-	853	1	2775	3	N	800	740	1	337
							880	9							
05		5146 X	2745	-0-	-2401	-0-	908	1	1308	3	N	481	550	1	268
							529	9							
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
12		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	125	1	9327	3	N	1700	1572	1	3 8 310
							1870	9							
01		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	9095	3	1900	9	N	1727	1749	1	288
							207	1	7416	3	N	1243	1223	1	308
02		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	1367	9							
							767	1	8362	3	N	1537	1287	1	558
							1691	9							
04		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	830	1	7801	3	N	1423	1803	1	178
							1565	9							
*05		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	848	1	8074	3	N	1465	1375	1	268
							1612	9							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691															
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992															
12		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	558	1	4568	3	Y	862	860	0	3 8 11
							41	4	948	9					
01		3968 X	1954	-0-	-2014	-0-	221	1	1474	3	Y	223	228	0	2 1 3
							14	4	245	9			1	8	
02		5012 X	4518	-0-	-494	-0-	487	1	3404	3	Y	545	538	0	2 8 8
							27	4	600	9					
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	882	1	5196	3	Y	594	593	0	2 8 7
							106	4	653	9					
04		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	1307	1	7400	3	Y	422	421	0	2 8 6
							6	4	464	9					
*05		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1320	1	6805	3	Y	397	397	0	1 8 5
							104	4	437	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691									
LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14818 X	2123	-0-	-12695	-0-	219 1	1791 3	Y	88	90	0	1
							16 4	97 9					
01		12617 X	3277	-0-	-9340	-0-	402 1	2689 3	Y	145	143	0	2
							26 4	160 9					
02		4592 X	4069	-0-	-523	-0-	480 1	3353 3	Y	191	189	0	3
							26 4	210 9					
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	637 1	3749 3	Y	1163	1152	0	13
							76 4	1279 9					
04		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	709 1	4014 3	Y	4684	4632	0	63
							3 4	5152 9					
*05		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	812 1	4184 3	Y	3502	3519	0	45
							63 4	3852 9					
-----													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388	
12		6665 X	3093	-0-	-3572	-0-	92 1	2313 3	Y	596	616	1	87
							32 4	656 9					
01		6665 X	6424	-0-	-241	-0-	208 1	5272 3	Y	586	597	1	75
							299 4	645 9					
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	223 1	4503 3	Y	602	568	1	109
							73 4	662 9					
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	310 1	4323 3	Y	550	547	1	112
							12 4	605 9					
04		5010 X	2703	-0-	-2307	-0-	160 1	2071 3	Y	425	452	1	85
							4 4	468 9					
*05		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	433 1	5348 3	Y	682	681	1	86
							7 4	750 9					
-----													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	- 18101	
12		9300 X	3532	-0-	-5768	-0-	90 1	2269 3	Y	1038	1039	1	152
							31 4	1142 9					
01		9300 X	6110	-0-	-3190	-0-	181 1	4602 3	Y	969	997	1	124
							261 4	1066 9					
02		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	290 1	5855 3	Y	880	844	1	160
							95 4	968 9					
03		6975 X	6767	-0-	-208	-0-	386 1	5389 3	Y	887	867	1	180
							16 4	976 9					
04		6750 X	5980	-0-	-770	-0-	377 1	4882 3	Y	647	698	1	129
							9 4	712 9					
*05		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	505 1	6235 3	Y	566	623	1	72
							8 4	623 9					
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265430	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12722	- 17303	
12		22475 X	7079	-0-	-15396	-0-	213 1	5412 3	Y	1253	1278	1	9
							76 4	1378 9					
01		21142 X	6404	-0-	-14738	-0-	176 1	4465 3	Y	1373	1363	1	17
							253 4	1510 9					
02		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	424 1	8559 3	Y	1046	1042	1	12
							138 4	1151 9					
03		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	785 1	10961 3	Y	1265	1252	1	8
							32 4	1392 9					
04		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	623 1	8044 3	Y	2062	2011	1	39
							14 4	2268 9					
*05		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	667 1	8235 3	Y	1520	1505	1	48
							10 4	1672 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
MCALISTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265431	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12841	- 16500				
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		
12	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	521 1	13194 3	Y	1999	1952 1	91 8	13
							185 4	2199 9					
01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	517 1	13101 3	Y	2302	2173 1	115 8	27
							742 4	2532 9					
02	16688	X	12335	-0-	-4353	-0-	495 1	9988 3	Y	1537	1524 1	22 8	18
							161 4	1691 9					
03	18476	X	11968	-0-	-6508	-0-	680 1	9496 3	Y	1604	1596 1	16 8	10
							28 4	1764 9					
04	17880	X	11413	-0-	-6467	-0-	605 1	7814 3	Y	2709	2644 1	23 8	52
							14 4	2980 9					
05	16895	X	10432	-0-	-6463	-0-	606 1	7485 3	Y	2119	2096 1	8 8	67
							10 4	2331 9					
-----													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266687	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12795	- 16656				
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-			Y	-0-			-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-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-
-----													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266692	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 12539	PERF.12633	- 16220				
12	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	1021 1	12219 3	Y	1402	1388 0	27 8	16
							822 4	1542 9					
01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	687 1	15800 3	Y	1380	1350 0	20 8	26
							480 4	1518 9					
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-	26 0		-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	450 1	8853 3	Y	305	288 0	10 1	3
							190 4	336 9			4 8		
04	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	492 1	10581 3	Y	370	271 0	97 1	4
							117 4	407 9			1 8		
*05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	516 1	10716 3	Y	386	381 0	6 1	3
							150 4	425 9					
-----													
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266693	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12735	- 16592				
12	6200	X	43	-0-	-6157	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-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.		237	-0-	237	237	10 1	224 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
05	T. A.		383	-0-	383	620	17 1	361 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
-----													
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12769	PERF.12734	- 16663				
12	12400	X	8020	-0-	-4380	-0-	206 1	5221 3	Y	2291	2223 1		94
							73 4	2520 9					
01	12400	X	3038	-0-	-9362	-0-	83 1	2106 3	Y	664	752 1	1 8	5
							119 4	730 9					
02	9800	X	3116	-0-	-6684	-0-	112 1	2268 3	Y	635	604 1	4 8	32
							37 4	699 9					
03	8029	X	1454	-0-	-6575	-0-	71 1	997 3	Y	348	372 1	1 8	7
							3 4	383 9					
04	7770	X	2170	-0-	-5600	-0-	100 1	1284 3	Y	713	685 1	3 8	32
							2 4	784 9					
05	8029	X	2818	-0-	-5211	-0-	161 1	1985 3	Y	609	622 1	1 8	18
							2 4	670 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691													
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
01		24490 X	-0-	-0-	-24490	-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-

LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	- 16944
12		2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	188 1	1538 3	Y	122	123 0	1 8 2
							14 4	134 9				
01		3906 X	2895	-0-	-1011	-0-	345 1	2309 3	Y	198	196 0	1 1 2
							23 4	218 9			1 8	
02		4060 X	3603	-0-	-457	-0-	412 1	2879 3	Y	263	260 0	1 8 4
							23 4	289 9				
03		4495 X	4288	-0-	-207	-0-	573 1	3376 3	Y	245	245 0	1 8 3
							69 4	270 9				
04		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	697 1	3944 3	Y	107	108 0	1 8 1
							3 4	118 9				
05		3999 X	2476	-0-	-1523	-0-	375 1	1931 3	Y	128	127 0	2
							29 4	141 9				

LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	- 17521
12		5053 X	1153	-0-	-3900	-0-	110 1	901 3	Y	122	124 0	2
							8 4	134 9				
01		5053 X	1781	-0-	-3272	-0-	202 1	1350 3	Y	196	196 0	2
							13 4	216 9				
02		2492 X	2229	-0-	-263	-0-	242 1	1686 3	Y	262	260 0	4
							13 4	288 9				
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	401 1	2358 3	Y	252	253 0	3
							48 4	277 9				
04		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	901 1	5101 3	Y	129	130 0	2
							4 4	142 9				
*05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	837 1	4317 3	Y	124	124 0	2
							66 4	136 9				

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	- 17065
12		14446 X	8842	-0-	-5604	-0-	830 1	6803 3	Y	1044	1040 0	2 8 45
							61 4	1148 9				
01		13981 X	4116	-0-	-9865	-0-	484 1	3238 3	Y	330	359 0	16
							31 4	363 9				
02		11200 X	8408	-0-	-2792	-0-	938 1	6556 3	Y	784	763 0	4 8 33
							52 4	862 9				
03		11346 X	4922	-0-	-6424	-0-	639 1	3766 3	Y	400	408 0	9 8 16
							77 4	440 9				
04		9930 X	9393	-0-	-537	-0-	1335 1	7561 3	Y	446	439 0	6 8 17
							6 4	491 9				
05		9300 X	7872	-0-	-1428	-0-	984 1	5070 3	Y	1583	1532 0	4 8 64
							77 4	1741 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
CREWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 12664	PERF.12705	- 16704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	884 1	7239 3	Y	2708	2695 0	11 8	49
						65 4	2979 9					
01	5611 X	5177	-0-	-434	-0-	465 1	3115 3	Y	1424	1391 0	44 1	27
						31 4	1566 9			11 8		
02	9240 X	4579	-0-	-4661	-0-	400 1	2795 3	Y	1238	1219 0	8 8	38
						22 4	1362 9					
03	10230 X	4774	-0-	-5456	-0-	463 1	2727 3	Y	1389	1382 0	10 8	35
						56 4	1528 9					
04	9900 X	4036	-0-	-5864	-0-	426 1	2411 3	Y	1088	1081 0	5 8	37
						2 4	1197 9					
05	10230 X	4291	-0-	-5939	-0-	526 1	2712 3	Y	920	929 0	1 8	27
						41 4	1012 9					
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266752	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12715	- 16345			
12	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-			Y	-0-			-0-
01	25172 X	-0-	-0-	-25172	-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.	183	-0-	183	183	8 1	173 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	183			Y	-0-			-0-
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266779	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 12740	PERF.12540	- 17494			
12	5797 X	2405	-0-	-3392	-0-	215 1	1763 3	Y	374	378 0	4 8	7
						16 4	411 9					
01	5797 X	3270	-0-	-2527	-0-	381 1	2549 3	Y	286	280 0	6 1	5
						25 4	315 9			2 8		
02	5180 X	3903	-0-	-1277	-0-	477 1	3331 3	Y	63	66 0		2
						26 4	69 9					
03	5735 X	3945	-0-	-1790	-0-	552 1	3250 3	Y	70	70 0		2
						66 4	77 9					
04	5550 X	3367	-0-	-2183	-0-	461 1	2608 3	Y	269	262 0		9
						2 4	296 9					
05	4309 X	3812	-0-	-497	-0-	535 1	2755 3	Y	436	432 0		13
						42 4	480 9					
LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266814	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685			
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	835 1	6841 3	Y	967	965 0	2 8	13
						61 4	1064 9					
01	7905 X	2543	-0-	-5362	-0-	286 1	1916 3	Y	293	299 0	3 1	4
						19 4	322 9					
02	8008 X	6089	-0-	-1919	-0-	655 1	4580 3	Y	744	736 0	1 8	11
						36 4	818 9					
03	8866 X	7508	-0-	-1358	-0-	954 1	5617 3	Y	748	750 0	1 8	8
						114 4	823 9					
04	8580 X	7670	-0-	-910	-0-	1086 1	6153 3	Y	387	388 0	2 8	5
						5 4	426 9					
05	8798 X	6631	-0-	-2167	-0-	961 1	4955 3	Y	581	578 0	1 8	7
						76 4	639 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12764	- 15645		
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		
12		11960 X	11960	-0-	-0-	361 1	9133 3	Y	2125	2096 1	1 8	87	
						128 4	2338 9						
01		14725 X	5752	-0-	-8973	162 1	4098 3	Y	1145	1219 1	5 8	8	
						232 4	1260 9						
02		17136 X	4211	-0-	-12925	148 1	2985 3	Y	936	893 1	4 8	47	
						48 4	1030 9						
03		18972 X	4386	-0-	-14586	221 1	3089 3	Y	970	991 1	6 8	20	
						9 4	1067 9						
04		13800 X	4010	-0-	-9790	224 1	2892 3	Y	808	789 1	3 8	36	
						5 4	889 9						
05		11966 X	3976	-0-	-7990	230 1	2842 3	Y	818	828 1	2 8	24	
						4 4	900 9						
-----													
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12840	- 16199		
12		22382 X	1740	-0-	-20642	36 1	911 3	Y	709	710 1	1 8	29	
						13 4	780 9						
01		22382 X	3350	-0-	-19032	91 1	2314 3	Y	740	760 1	4 8	5	
						131 4	814 9						
02		8400 X	3111	-0-	-5289	109 1	2190 3	Y	706	672 1	3 8	36	
						35 4	777 9						
03		7409 X	2899	-0-	-4510	142 1	1979 3	Y	702	719 1	4 8	15	
						6 4	772 9						
04		3240 X	2640	-0-	-600	134 1	1726 3	Y	706	688 1	2 8	31	
						3 4	777 9						
05		3441 X	2221	-0-	-1220	118 1	1457 3	Y	585	598 1	1 8	17	
						2 4	644 9						
-----													
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411		
12		3100 N	8895	-0-	5795	7971	305 1	7717 3	Y	695	694 1	1 8	5
							108 4	765 9					
01		3100 N	8915	-0-	5815	13786	289 1	7314 3	Y	816	811 1		10
							414 4	898 9					
02		20094 X	6308	-0-	-13786	-0-	266 1	5362 3	Y	540	543 1	1 8	6
							86 4	594 9					
03		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	379 1	5291 3	Y	457	457 1	3 8	3
							15 4	503 9					
04		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	383 1	4948 3	Y	433	426 1	2 8	8
							9 4	476 9					
*05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	324 1	4004 3	Y	400	394 1	1 8	13
							5 4	440 9					
-----													
FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12360	- 17184		
12		10261 X	8261	-0-	-2000	-0-	744 1	6096 3	Y	1242	1236 0	4 8	54
							55 4	1366 9					
01		9858 X	4674	-0-	-5184	-0-	547 1	3665 3	Y	387	421 0	1 8	19
							36 4	426 9					
02		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1413 1	9875 3	Y	1247	1211 0	2 8	53
							78 4	1372 9					
03		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	1560 1	9186 3	Y	1157	1160 0	2 8	48
							187 4	1273 9					
04		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1522 1	8618 3	Y	1077	1081 0	2 8	42
							7 4	1185 9					
*05		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	1410 1	7268 3	Y	943	945 0	2 8	38
							111 4	1037 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.	12910	-	16921				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		23250 X	14180	-0-	-9070	-0-	-0-	476	1	12045	3	Y	1355	1331	1	8	8	55
								168	4	1491	9							
01		23250 X	7669	-0-	-15581	-0-	-0-	201	1	5115	3	Y	1875	1914	1	3	8	13
								290	4	2063	9							
02		25816 X	7319	-0-	-18497	-0-	-0-	252	1	5090	3	Y	1723	1647	1	2	8	87
								82	4	1895	9							
03		21297 X	8212	-0-	-13085	-0-	-0-	397	1	5541	3	Y	2053	2094	1	3	8	43
								16	4	2258	9							
04		20610 X	7629	-0-	-12981	-0-	-0-	392	1	5062	3	Y	1969	1920	1	4	8	88
								9	4	2166	9							
05		14167 X	6222	-0-	-7945	-0-	-0-	323	1	3985	3	Y	1735	1771	1	2	8	50
								5	4	1909	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12610	-	17141				
12		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		9517 X	-0-	-0-	-9517	-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-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	12625	-	17082				
12		9486 X	2137	-0-	-7349	-0-	-0-	102	1	1221	3	Y	665	635	0	23	8	7
								82	4	732	9							
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	5792	3	Y	4784	4586	0	116	8	89
								176	4	5262	9							
02		T. A.	20591	-0-	20591	20591	20591	1231	1	16401	3	Y	2103	2083	0	73	8	36
								646	4	2313	9							
03		T. A.	22907	-0-	22907	43498	43498	973	1	19130	3	Y	2176	1916	0	102	1	22
								410	4	2394	9			172	8			
04		T. A.	20923	-0-	20923	64421	64421	824	1	17701	3	Y	2004	1449	0	526	1	19
								194	4	2204	9			32	8			
*05		85163 X	20742	-0-	-64421	-0-	-0-	836	1	17366	3	Y	2088	2047	0	30	1	18
								243	4	2297	9			12	8			

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.	12855	-	17346				
12		23250 X	6578	-0-	-16672	-0-	-0-	168	1	4244	3	Y	1915	1896	1	1	8	79
								59	4	2107	9							
01		23250 X	8617	-0-	-14633	-0-	-0-	228	1	5791	3	Y	2064	2121	1	7	8	15
								328	4	2270	9							
02		14700 X	5663	-0-	-9037	-0-	-0-	177	1	3584	3	Y	1676	1601	1	5	8	85
								58	4	1844	9							
03		13330 X	6148	-0-	-7182	-0-	-0-	266	1	3707	3	Y	1968	2006	1	6	8	41
								10	4	2165	9							
04		8340 X	6052	-0-	-2288	-0-	-0-	281	1	3620	3	Y	1950	1900	1	4	8	87
								6	4	2145	9							
05		8618 X	5219	-0-	-3399	-0-	-0-	248	1	3062	3	Y	1732	1768	1	1	8	50
								4	4	1905	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691  
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	695 1	17606 3	2103 9	Y	1912	1913 1		280
01	12989 X	11140	-0-	-1849	-0-	247 4	2103 9	354 1	Y	1189	1317 1		152
02	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	508 4	1308 9	514 1	Y	1357	1262 1		247
03	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	167 4	1493 9	751 1	Y	1390	1354 1		283
04	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	31 4	1529 9	723 1	Y	1406	1409 1		280
*05	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	17 4	1547 9	811 1	Y	955	1114 1		121
						13 4	1051 9						

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

12	325850 X	325850	-0-	-0-	-0-	10122 1	256371 3	3590 4	Y	50697	50362 1		348
01	300427 X	300427	-0-	-0-	-0-	9273 1	235063 3	13314 4	Y	38888	38761 1	1 8	474
02	222755 X	222755	-0-	-0-	-0-	9036 1	182193 3	2934 4	Y	25993	26014 1	152 8	301
03	210131 X	210131	-0-	-0-	-0-	12342 1	172275 3	503 4	Y	22737	22650 1	244 8	144
04	156250 X	156250	-0-	-0-	-0-	10002 1	129278 3	231 4	Y	15217	14939 1	132 8	290
*05	166420 X	166420	-0-	-0-	-0-	11059 1	136608 3	178 4	Y	16886	16565 1	75 8	536

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	238	168 0	68 8	2
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	485	348 0	132 8	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	280	213 0	70 8	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	246	136 0	8 1	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	424	274 0	97 1	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	410	385 0	6 1	3
											20 8		

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

12	6479 X	4788	-0-	-1691	-0-	147 1	3717 3	52 4	Y	793	810 1		5
01	6851 X	4821	-0-	-2030	-0-	139 1	3525 3	200 4	Y	870	863 1	1 8	11
02	7700 X	4242	-0-	-3458	-0-	155 1	3118 3	50 4	Y	835	836 1		10
03	8525 X	4746	-0-	-3779	-0-	233 1	3256 3	10 4	Y	1134	1137 1		7
04	5250 X	4374	-0-	-876	-0-	231 1	2977 3	5 4	Y	1055	1042 1		20
05	4836 X	1629	-0-	-3207	-0-	68 1	836 3	1 4	Y	658	640 1	18 8	20
							724 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 270230	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12784	- 17913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
12	10974 X	9555	-0-	-1419	-0-	306 1	7744 3	Y	1270	1296 1		9
						108 4	1397 9					
01	12400 X	9590	-0-	-2810	-0-	291 1	7353 3	Y	1391	1382 1	1 8	17
						416 4	1530 9					
02	12068 X	10483	-0-	-1585	-0-	428 1	8632 3	Y	1167	1168 1	2 8	14
						139 4	1284 9					
03	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	1426 1	19902 3	Y	1060	1057 1	10 8	7
						58 4	1166 9					
04	26517 X	26517	-0-	-0-	-0-	1826 1	23598 3	Y	955	938 1	6 8	18
						42 4	1051 9					
*05	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1188 1	14672 3	Y	1684	1645 1	3 8	54
						19 4	1852 9					
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 270435	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12643	PERF.12719	- 18303			
12	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	575 1	14559 3	Y	1370	1391 1	21 8	9
						204 4	1507 9					
01	16120 X	14289	-0-	-1831	-0-	464 1	11754 3	Y	1278	1250 1	22 8	15
						665 4	1406 9					
02	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	606 1	12210 3	Y	1429	1418 1	9 8	17
						196 4	1572 9					
03	39759 X	39759	-0-	-0-	-0-	2380 1	33220 3	Y	3693	3671 1	15 8	24
						97 4	4062 9					
04	38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	2458 1	31768 3	Y	3571	3516 1	10 8	69
						57 4	3928 9					
*05	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	1115 1	13777 3	Y	1699	1708 1	6 8	54
						18 4	1869 9					
CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270874	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 12739	PERF.12580	- 17665			
12	14849 X	10438	-0-	-4411	-0-	891 1	7297 3	Y	1986	1962 0	35 8	35
						65 4	2185 9					
01	14849 X	10242	-0-	-4607	-0-	1042 1	6976 3	Y	1959	1906 0	32 1	37
						69 4	2155 9			19 8		
02	9128 X	9077	-0-	-51	-0-	896 1	6259 3	Y	1703	1674 0	14 8	52
						49 4	1873 9					
03	10106 X	9372	-0-	-734	-0-	1038 1	6107 3	Y	1912	1898 0	17 8	49
						124 4	2103 9					
04	9780 X	7123	-0-	-2657	-0-	805 1	4558 3	Y	1596	1580 0	11 8	54
						4 4	1756 9					
05	10106 X	7073	-0-	-3033	-0-	886 1	4568 3	Y	1408	1418 0	3 8	41
						70 4	1549 9					
MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 280543	COMPL. DATE 04/29/2016	TOTAL DEPTH 12783	PERF.12786	- 17822			
12	66629 X	66629	-0-	-0-	-0-	2323 1	58832 3	Y	4227	4159 1	172 8	28
						824 4	4650 9					
01	59290 X	59290	-0-	-0-	-0-	1959 1	49667 3	Y	4410	4223 1	163 8	52
						2813 4	4851 9					
02	43680 X	36170	-0-	-7510	-0-	1554 1	31339 3	Y	2520	2505 1	38 8	29
						505 4	2772 9					
03	48360 X	39071	-0-	-9289	-0-	2458 1	34312 3	Y	2001	1967 1	50 8	13
						100 4	2201 9					
04	46800 X	33217	-0-	-13583	-0-	2183 1	28215 3	Y	2517	2454 1	28 8	48
						50 4	2769 9					
05	48360 X	28748	-0-	-19612	-0-	1938 1	23935 3	Y	2585	2540 1	11 8	82
						31 4	2844 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691										
KOSUB UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538		
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			
12		94891 X	28432	-0-	-66459	-0-	883 1	22376 3	Y	4417	4392 1	182		
							314 4	4859 9						
01		94891 X	18485	-0-	-76406	-0-	499 1	12644 3	Y	4205	4346 1	11 8	30	
							716 4	4626 9						
02		61264 X	14161	-0-	-47103	-0-	473 1	9539 3	Y	3632	3472 1	6 8	184	
							154 4	3995 9						
03		48422 X	13687	-0-	-34735	-0-	674 1	9400 3	Y	3260	3367 1	8 8	69	
							27 4	3586 9						
04		46860 X	11347	-0-	-35513	-0-	584 1	7553 3	Y	2905	2841 1	4 8	129	
							14 4	3196 9						
05		28427 X	8498	-0-	-19929	-0-	428 1	5284 3	Y	2526	2580 1	2 8	73	
							7 4	2779 9						
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784		
12		111662 X	39619	-0-	-72043	-0-	1163 1	29459 3	Y	7804	7687 1	12 8	321	
							413 4	8584 9						
01		111662 X	26003	-0-	-85659	-0-	677 1	17163 3	Y	6537	6770 1	41 8	47	
							972 4	7191 9						
02		100856 X	18221	-0-	-82635	-0-	586 1	11814 3	Y	5119	4885 1	22 8	259	
							190 4	5631 9						
03		60760 X	15098	-0-	-45662	-0-	710 1	9908 3	Y	4046	4197 1	23 8	85	
							29 4	4451 9						
04		49500 X	12216	-0-	-37284	-0-	613 1	7918 3	Y	3337	3263 1	11 8	148	
							14 4	3671 9						
05		39618 X	12200	-0-	-27418	-0-	608 1	7516 3	Y	3696	3731 1	6 8	107	
							10 4	4066 9						
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875		
12		80197 X	37460	-0-	-42737	-0-	1058 1	26789 3	Y	8398	8263 1	44 8	344	
							375 4	9238 9						
01		80197 X	34302	-0-	-45895	-0-	942 1	23870 3	Y	7398	7618 1	71 8	53	
							1352 4	8138 9						
02		72436 X	21301	-0-	-51135	-0-	730 1	14724 3	Y	5100	4860 1	36 8	257	
							237 4	5610 9						
03		80197 X	23649	-0-	-56548	-0-	1132 1	15801 3	Y	6064	6143 1	51 8	127	
							46 4	6670 9						
04		52440 X	17497	-0-	-34943	-0-	890 1	11503 3	Y	4621	4520 1	23 8	205	
							21 4	5083 9						
05		37448 X	13106	-0-	-24342	-0-	658 1	8132 3	Y	3914	3997 1	9 8	113	
							11 4	4305 9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510		
12		0	152532	-0-	152532	292148	4605 1	116650 3	Y	26948	26957 1	420 8	182	
							1634 4	29643 9						
01		460611 X	168463	-0-	-292148	-0-	5136 1	130183 3	Y	23428	22994 1	334 8	282	
							7373 4	25771 9						
02		130971 X	130971	-0-	-0-	-0-	5176 1	104353 3	Y	17965	17947 1	92 8	208	
							1680 4	19762 9						
03		144150 X	108517	-0-	-35633	-0-	6025 1	84099 3	Y	16497	16480 1	120 8	105	
							246 4	18147 9						
04		139500 X	104486	-0-	-35014	-0-	6582 1	85078 3	Y	11522	11329 1	78 8	220	
							152 4	12674 9						
05		144150 X	107155	-0-	-36995	-0-	7259 1	89666 3	Y	9194	9087 1	35 8	292	
							117 4	10113 9						





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02		3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-					Y	1256	1226	0			30
*05		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-					Y	960	968	0			22
							734	1	10842	3							
							66	4	1382	9							
							897	1	10629	3							
							67	4	1056	9							
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230					
12		7688 X	6015	-0-	-1673	-0-	742	1	3909	3	Y	1231	1238	0			16
							10	4	1354	9							
01		7006 X	5981	-0-	-1025	-0-	618	1	4090	3	Y	1147	1143	0			20
							11	4	1262	9							
02		6608 X	5886	-0-	-722	-0-	662	1	4065	3	Y	1050	1052	0			18
							4	4	1155	9							
03		7316 X	5357	-0-	-1959	-0-	4177	3	1180	9	Y	1073	1082	0			9
04		7080 X	5157	-0-	-1923	-0-	4078	3	1079	9	Y	981	980	0			10
05		6510 X	6318	-0-	-192	-0-	5189	3	1129	9	Y	1026	1023	0			13
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872					
12		5115 X	5056	-0-	-59	-0-	805	1	2885	3	Y	1233	1237	0			16
							10	4	1356	9							
01		5115 X	4073	-0-	-1042	-0-	718	1	2131	3	Y	1101	1098	0			19
							13	4	1211	9							
02		4536 X	4027	-0-	-509	-0-	733	1	2087	3	Y	1093	1093	0			19
							5	4	1202	9							
03		5053 X	3383	-0-	-1670	-0-	2161	3	1222	9	Y	1111	1121	0			9
04		4890 X	3165	-0-	-1725	-0-	2061	3	1104	9	Y	1004	1003	0			10
05		5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	2219	3	992	9	Y	902	901	0			11
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	7620 X	6119	-0-	-1501	-0-	764	1	4467	3	Y	807	806	0			16
						888	9									
*07	7068 X	5815	-0-	-1253	-0-	735	1	4369	3	Y	546	553	0			9
						110	4	601	9							
*08	6851 X	5144	-0-	-1707	-0-	641	1	3334	3	Y	911	898	0			22
						167	4	1002	9							
*09	6630 X	4503	-0-	-2127	-0-	615	1	2891	3	Y	858	856	0			24
						53	4	944	9							
*10	6479 X	3642	-0-	-2837	-0-	594	1	2196	3	Y	745	756	0			13
						32	4	820	9							
*11	6120 X	2849	-0-	-3271	-0-	527	1	1431	3	Y	702	707	0			8
						119	4	772	9							
*12	5828 X	3184	-0-	-2644	-0-	575	1	1606	3	Y	800	798	0			10
						123	4	880	9							
*01	5146 X	3212	-0-	-1934	-0-	564	1	1651	3	Y	820	818	0			12
						95	4	902	9							
*02	3416 X	2284	-0-	-1132	-0-	446	1	1100	3	Y	594	601	0			5
						85	4	653	9							
*03	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	530	1	1795	3	Y	675	673	0			7
						76	4	743	9							
*04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	670	1	3610	3	Y	519	520	0			6
						56	4	571	9							
*05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	767	1	4023	3	Y	717	712	0			11
						71	4	789	9							

-----  
 URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257  
 -----

12	2356 N	918	-0-	-1438	-0-	282	1	121	4	Y	468	463	0			13
						515	9									
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	394	1	1226	3	Y	681	672	0			22
						56	4	749	9							
02	1820 N	1204	-0-	-616	-0-	355	1	588	3	Y	213	230	0			5
						27	4	234	9							
03	930 N	669	-0-	-261	-0-	436	1	32	4	Y	183	184	0			4
						201	9									
04	2340 N	1078	-0-	-1262	-0-	463	1	476	3	Y	88	90	0			2
						42	4	97	9							
05	1333 N	802	-0-	-531	-0-	320	1	298	3	Y	145	144	0			3
						24	4	160	9							

-----  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444  
 -----

12	6479 X	4979	-0-	-1500	-0-	578	1	2996	3	Y	1166	1166	0			14
						122	4	1283	9							
01	6324 X	4278	-0-	-2046	-0-	591	1	2488	3	Y	1000	999	0			15
						99	4	1100	9							
02	4956 X	4412	-0-	-544	-0-	493	1	2837	3	Y	899	906	0			8
						93	4	989	9							
03	5487 X	5105	-0-	-382	-0-	573	1	3180	3	Y	1155	1151	0			12
						81	4	1271	9							
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	663	1	4332	3	Y	1120	1119	0			13
						55	4	1232	9							
*05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	579	1	4008	3	Y	914	913	0			14
						53	4	1005	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1277	-0-	1277	1277	165	1	49	4	Y	476	471	0			5
03	T. A.	1214	-0-	1214	2491	541	1	609	9	Y	554	554	0			5
04	T. A.	1023	-0-	1023	3514	668	1	241	9	Y	219	222	0			2
*05	4376 X	862	-0-	-3514	-0-	615	1	179	9	Y	163	163	0			2

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	843	1	255	4	N	699	733	1			28
01	1860 X	1596	-0-	-264	-0-	625	1	408	4	N	306	323	1			11
02	1680 X	1572	-0-	-108	-0-	550	1	189	4	N	275	2	0	273	1	11
03	2077 X	1621	-0-	-456	-0-	625	1	221	4	N	295	178	0	117	1	11
04	2010 X	1405	-0-	-605	-0-	619	1	171	4	N	259	185	0	72	1	13
05	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	633	1	261	4	N	302	219	0	82	1	14

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

12	3937 X	2870	-0-	-1067	-0-	353	1	152	4	Y	957	956	0			26
01	3937 X	2592	-0-	-1345	-0-	486	1	70	4	Y	1081	1073	0			34
02	3864 X	2233	-0-	-1631	-0-	241	1	19	4	Y	633	653	0			14
03	4278 X	3344	-0-	-934	-0-	592	1	43	4	Y	826	822	0			18
04	4140 X	3664	-0-	-476	-0-	642	1	58	4	Y	1090	1082	0			26
*05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	654	1	49	4	Y	1301	1297	0			30

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	458	1	197	4	Y	1118	1123	0			30
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	574	1	82	4	Y	1105	1100	0			35
02	5768 X	4888	-0-	-880	-0-	657	1	51	4	Y	904	919	0			20
03	6386 X	4874	-0-	-1512	-0-	728	1	53	4	Y	966	964	0			22
04	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	681	1	61	4	Y	980	979	0			23
05	5425 X	4297	-0-	-1128	-0-	697	1	52	4	Y	813	818	0			18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-				-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-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-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

12	6820 X	5977	-0-	-843	-0-	610 1	4408 3	892 9	N	811	744 0			178
01	6820 X	5190	-0-	-1630	-0-	625 1	3664 3	776 9	N	705	766 0			117
02	5992 X	3898	-0-	-2094	-0-	125 4	2784 3	583 9	N	530	542 0			105
03	6417 X	2119	-0-	-4298	-0-	515 1	1155 3	415 9	N	377	360 0			122
04	5970 X	2777	-0-	-3193	-0-	45 4	1741 3	385 9	N	350	391 0			81
05	5983 X	593	-0-	-5390	-0-	621 1	14 4	92 9	N	84	131 0			34

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

12	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	1036 1	3144 3	761 9	Y	692	681 0			39
01	4836 X	4332	-0-	-504	-0-	39 4	2554 3	618 9	Y	562	566 0			35
02	4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	44 4	1621 3	545 9	Y	495	489 0			41
03	4991 X	3080	-0-	-1911	-0-	779 1	1650 3	554 9	Y	504	514 0			31
04	4830 X	2875	-0-	-1955	-0-	32 4	1590 3	475 9	Y	432	435 0			28
05	4991 X	2287	-0-	-2704	-0-	854 1	1201 3	404 9	Y	367	364 0			31

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	58 1	911 3	149 9	Y	135	134 0			8
01	682 X	593	-0-	-89	-0-	2 4	483 3	74 9	Y	67	71 0			4
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-	35 1			Y	-0-	4 0			-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	1 4			Y	-0-				-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-				-0-
05	1116 X	426	-0-	-690	-0-	19 1	309 3	97 9	Y	88	81 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	603	1	66	4	N	493	443	0			108
						542	9									
01	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	551	1	110	4	N	362	410	0			60
						398	9									
02	924 N	832	-0-	-92	-0-	476	1	15	4	N	310	309	0			61
						341	9									
03	1209 N	906	-0-	-303	-0-	541	1	49	4	N	287	255	0			93
						316	9									
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	624	1	30	4	N	402	402	0			93
						442	9									
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	471	1	14	4	N	260	247	0			106
						286	9									

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

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

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	17	8	1			17
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	21	1			7
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	7	9	1			5
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	10	1			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			6

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

12	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	901	1	6957	3	Y	428	423	0			13
						161	4	471	9							
01	6045 X	5577	-0-	-468	-0-	740	1	4230	3	Y	399	407	0			5
						168	4	439	9							
02	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	681	1	6162	3	Y	760	754	0			11
						141	4	836	9							
03	8494 X	6733	-0-	-1761	-0-	744	1	5188	3	Y	624	623	0			12
						115	4	686	9							
04	8220 X	6803	-0-	-1417	-0-	763	1	5151	3	Y	743	745	0			10
						72	4	817	9							
05	8649 X	7385	-0-	-1264	-0-	801	1	5678	3	Y	747	747	0			10
						84	4	822	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		5487 X	2134	-0-	-3353	-0-	288 1	1337 3	73 4	436 9	Y	396	400 0			4
01		5487 X	3760	-0-	-1727	-0-	673 1	1999 3	90 4	998 9	Y	907	900 0			11
02		4564 X	3609	-0-	-955	-0-	666 1	2053 3	188 4	702 9	Y	638	636 0			13
03		5053 X	4190	-0-	-863	-0-	702 1	2526 3	147 4	815 9	Y	741	744 0			10
04		3840 X	3686	-0-	-154	-0-	704 1	2234 3	112 4	636 9	Y	578	578 0			10
05		3999 X	3750	-0-	-249	-0-	653 1	2302 3	127 4	668 9	Y	607	604 0			13
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444																
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	365 1	166 3	115 4	406 9	Y	369	370 0			7
01		899 N	719	-0-	-180	-0-	356 1	24 3	133 4	206 9	Y	187	189 0			5
02		1064 N	424	-0-	-640	-0-	241 1	72 4	111 9		Y	101	105 0			1
03		1054 N	809	-0-	-245	-0-	355 1	150 3	42 4	262 9	Y	238	237 0			2
04		690 N	597	-0-	-93	-0-	342 1	58 4	197 9		Y	179	179 0			2
*05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	377 1	41 4	182 9		Y	165	165 0			2
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
12		12648 X	11115	-0-	-1533	-0-	946 1	9618 3	104 4	447 9	N	406	371 0			89
01		12648 X	11233	-0-	-1415	-0-	969 1	9664 3	194 4	406 9	N	369	397 0			61
02		11060 X	10301	-0-	-759	-0-	945 1	9015 3	30 4	311 9	N	283	288 0			56
03		12245 X	12021	-0-	-224	-0-	1052 1	10452 3	95 4	422 9	N	384	316 0			124
04		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	1087 1	10511 3	53 4	398 9	N	362	402 0			84
*05		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	1057 1	10246 3	31 4	372 9	N	338	284 0			138
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212																
12		4619 X	2313	-0-	-2306	-0-	351 1	1276 3	89 4	597 9	Y	543	544 1			6
01		4619 X	2305	-0-	-2314	-0-	527 1	829 3	70 4	879 9	Y	799	795 1			10
02		6160 X	2928	-0-	-3232	-0-	558 1	1528 3	157 4	685 9	Y	623	621 1			12
03		5828 X	3217	-0-	-2611	-0-	593 1	1742 3	124 4	758 9	Y	689	691 1			10
04		3360 X	3285	-0-	-75	-0-	644 1	1879 3	103 4	659 9	Y	599	599 1			10
05		3255 X	3240	-0-	-15	-0-	644 1	1857 3	125 4	614 9	Y	558	556 1			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12968	- 18768
12	14446 X	12759	-0-	-1687	-0-	991 1	10549 3	Y	1010	1010	0	10
						108 4	1111 9					
01	14446 X	10944	-0-	-3502	-0-	933 1	8630 3	Y	1115	1112	0	13
						154 4	1227 9					
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	1017 1	10161 3	Y	1124	1120	0	17
						88 4	1236 9					
03	13609 X	12213	-0-	-1396	-0-	1054 1	9932 3	Y	1012	1015	0	14
						114 4	1113 9					
04	13080 X	11534	-0-	-1546	-0-	1023 1	9487 3	Y	871	873	0	12
						66 4	958 9					
05	13857 X	12847	-0-	-1010	-0-	1096 1	10621 3	Y	972	967	0	17
						61 4	1069 9					

DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	12331	PERF.13076	- 17863
12	38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	14117 1	19866 3	Y	4205	4074	0	131
						217 4	4626 9					
01	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	2022 1	33736 3	Y	6680	6727	0	84
						438 4	7348 9					
02	20244 X	4722	-0-	-15522	-0-	330 1	2975 3	Y	1226	1293	0	17
						68 4	1349 9					
03	38812 X	640	-0-	-38172	-0-	305 1	48 4	Y	261	273	0	5
						287 9						
04	42150 X	-0-	-0-	-42150	-0-			Y	-0-	5	0	-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-			Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169
12	10075 X	6966	-0-	-3109	-0-	875 1	4364 3	Y	1426	1405	0	44
						158 4	1569 9					
01	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	991 1	10109 3	Y	756	791	0	9
						221 4	832 9					
02	7308 X	5731	-0-	-1577	-0-	729 1	3518 3	Y	1210	1202	0	17
						153 4	1331 9					
03	7192 X	2339	-0-	-4853	-0-	316 1	1327 3	Y	588	594	0	11
						49 4	647 9					
04	11760 X	5656	-0-	-6104	-0-	742 1	3722 3	Y	1020	1017	0	14
						70 4	1122 9					
05	12152 X	4423	-0-	-7729	-0-	908 1	3290 3	Y	117	129	0	2
						96 4	129 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19964 X	18981	-0-	-983	-0-	811 1	16193 3	16193 3	Y	1715	1719 0			16
						90 4	1887 9							
01	19964 X	17500	-0-	-2464	-0-	776 1	14875 3	14875 3	Y	1565	1563 0			18
						127 4	1722 9							
02	19572 X	17718	-0-	-1854	-0-	828 1	14817 3	14817 3	Y	1821	1814 0			25
						70 4	2003 9							
03	19499 X	16906	-0-	-2593	-0-	799 1	14165 3	14165 3	Y	1688	1688 0	2 8		23
						85 4	1857 9							
04	18870 X	17617	-0-	-1253	-0-	842 1	14984 3	14984 3	Y	1579	1581 0			21
						54 4	1737 9							
05	19623 X	17644	-0-	-1979	-0-	814 1	15109 3	15109 3	Y	1524	1518 0			27
						45 4	1676 9							
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732														
12	24025 X	15173	-0-	-8852	-0-	761 1	11795 3	11795 3	Y	2083	2086 0			57
						326 4	2291 9							
01	24025 X	16502	-0-	-7523	-0-	889 1	12987 3	12987 3	Y	2272	2257 0			72
						127 4	2499 9							
02	15596 X	14637	-0-	-959	-0-	870 1	11817 3	11817 3	Y	1712	1745 0			39
						67 4	1883 9							
03	16926 X	16731	-0-	-195	-0-	948 1	12857 3	12857 3	Y	2597	2578 0			58
						69 4	2857 9							
04	16380 X	16043	-0-	-337	-0-	886 1	12182 3	12182 3	Y	2633	2629 0			62
						79 4	2896 9							
05	16492 X	15108	-0-	-1384	-0-	892 1	12011 3	12011 3	Y	1944	1962 0			44
						67 4	2138 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
12	11470 X	10527	-0-	-943	-0-	364 1	8343 3	8343 3	N	1650	1657 0			22
						5 4	1815 9							
01	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	357 1	8286 3	8286 3	N	2469	2448 0			43
						6 4	2716 9							
02	10640 X	9562	-0-	-1078	-0-	306 1	7188 3	7188 3	N	1878	1888 0			33
						2 4	2066 9							
03	11780 X	9743	-0-	-2037	-0-	7833 3	1910 9	1910 9	N	1736	1755 0			14
04	11400 X	9112	-0-	-2288	-0-	7430 3	1682 9	1682 9	N	1529	1528 0			15
05	11377 X	9335	-0-	-2042	-0-	7633 3	1702 9	1702 9	N	1547	1543 0			19
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
12	6851 X	6130	-0-	-721	-0-	686 1	3851 3	3851 3	Y	1440	1449 0			19
						9 4	1584 9							
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	726 1	3858 3	3858 3	Y	1628	1619 0			28
						13 4	1791 9							
02	6720 X	5256	-0-	-1464	-0-	670 1	3162 3	3162 3	Y	1291	1296 0			23
						4 4	1420 9							
03	7440 X	5067	-0-	-2373	-0-	3711 3	1356 9	1356 9	Y	1233	1246 0			10
04	7200 X	4597	-0-	-2603	-0-	3618 3	979 9	979 9	Y	890	891 0			9
05	6386 X	4663	-0-	-1723	-0-	3445 3	1218 9	1218 9	Y	1107	1102 0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9052 X	675	-0-	-8377	-0-	256	1 47	68	3 9	Y	276	284	0			9
01	9052 X	370	-0-	-8682	-0-	245	1 68	57	4 9	Y	62	70	0			1
02	8176 X	371	-0-	-7805	-0-	250	1 67	54	4 9	Y	61	61	0			1
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	140	1 15	1068	3 4	Y	33	33	0			-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

12	6417 X	1382	-0-	-5035	-0-	446	1 50	261	3 9	Y	568	572	0			5
01	6417 X	4636	-0-	-1781	-0-	611	1 102	3233	3 9	Y	627	625	0			7
02	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	772	1 67	5110	3 9	Y	532	531	0			8
03	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	715	1 78	4225	3 9	Y	557	557	0			8
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	787	1 50	5202	3 9	Y	686	685	0			9
05	7223 X	7155	-0-	-68	-0-	828	1 46	5576	3 9	Y	641	639	0			11

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

12	7440 X	4300	-0-	-3140	-0-	622	1 113	2657	3 9	Y	825	819	0			26
01	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	679	1 153	5162	3 9	Y	911	926	0			11
02	5712 X	4725	-0-	-987	-0-	567	1 119	3141	3 9	Y	816	816	0			11
03	5580 X	3101	-0-	-2479	-0-	354	1 55	2197	3 9	Y	450	453	0			8
04	6780 X	4354	-0-	-2426	-0-	712	1 67	3092	3 9	Y	439	441	0			6
05	7006 X	4071	-0-	-2935	-0-	740	1 78	2772	3 9	Y	437	437	0			6

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
02	9156 X	-0-	-0-	-9156	-0-					Y	-0-					-0-
03	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	319 1	7310 3	Y	1522	1526	0		20
						4 4	1674 9						
01	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	310 1	7190 3	Y	1513	1507	0		26
						6 4	1664 9						
02	9044 X	7315	-0-	-1729	-0-	241 1	5667 3	Y	1277	1281	0		22
						2 4	1405 9						
03	10013 X	7057	-0-	-2956	-0-	5637 3	1420 9	Y	1291	1303	0		10
04	9690 X	9090	-0-	-600	-0-	6999 3	2091 9	Y	1901	1892	0		19
05	9300 X	7658	-0-	-1642	-0-	6250 3	1408 9	Y	1280	1283	0		16
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530				
12	6231 X	5015	-0-	-1216	-0-	445 1	3567 3	Y	738	751	0		20
						191 4	812 9						
01	9734 X	6591	-0-	-3143	-0-	526 1	4781 3	Y	1099	1084	0		35
						75 4	1209 9						
02	9716 X	4976	-0-	-4740	-0-	490 1	2856 3	Y	1447	1449	0		33
						38 4	1592 9						
03	10757 X	5983	-0-	-4774	-0-	574 1	3489 3	Y	1707	1702	0		38
						42 4	1878 9						
04	6390 X	5296	-0-	-1094	-0-	549 1	3463 3	Y	1123	1135	0		26
						49 4	1235 9						
05	6603 X	5364	-0-	-1239	-0-	563 1	3554 3	Y	1095	1096	0		25
						42 4	1205 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821				
12	8401 X	7128	-0-	-1273	-0-	680 1	4691 3	Y	1407	1415	0		27
						209 4	1548 9						
01	8401 X	7121	-0-	-1280	-0-	642 1	4681 3	Y	1424	1413	0		38
						232 4	1566 9						
02	7476 X	6173	-0-	-1303	-0-	616 1	3992 3	Y	1260	1285	0		13
						179 4	1386 9						
03	7905 X	2698	-0-	-5207	-0-	371 1	1709 3	Y	523	531	0		5
						43 4	575 9						
04	7650 X	238	-0-	-7412	-0-	203 1	35 4	Y	-0-	5	0		-0-
*05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-				-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032				
12	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	632 1	2123 3	Y	574	578	0		16
						271 4	631 9						
01	3782 X	2938	-0-	-844	-0-	567 1	1512 3	Y	707	700	0		23
						81 4	778 9						
02	3220 X	2167	-0-	-1053	-0-	501 1	1098 3	Y	481	493	0		11
						39 4	529 9						
03	3658 X	2785	-0-	-873	-0-	590 1	1628 3	Y	476	476	0		11
						43 4	524 9						
04	3540 X	2792	-0-	-748	-0-	537 1	1842 3	Y	332	335	0		8
						48 4	365 9						
05	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	516 1	1711 3	Y	270	272	0		6
						39 4	297 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	8742 X	7556	-0-	-1186	-0-	757 1	5103 3	325 4	1371 9	Y	1246	1242	0		34
01	8680 X	7709	-0-	-971	-0-	724 1	5592 3	104 4	1289 9	Y	1172	1169	0		37
02	7812 X	6465	-0-	-1347	-0-	687 1	4281 3	53 4	1444 9	Y	1313	1320	0		30
03	8463 X	8015	-0-	-448	-0-	778 1	5712 3	56 4	1469 9	Y	1335	1335	0		30
04	8190 X	7358	-0-	-832	-0-	736 1	5379 3	66 4	1177 9	Y	1070	1075	0		25
05	7719 X	5577	-0-	-2142	-0-	717 1	3992 3	54 4	814 9	Y	740	748	0		17
-----															
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459						
12	5177 X	3530	-0-	-1647	-0-	685 1	1805 3	9 4	1031 9	Y	937	937	0		12
01	4495 X	3174	-0-	-1321	-0-	657 1	1584 3	12 4	921 9	Y	837	835	0		14
02	4060 X	3063	-0-	-997	-0-	593 1	1597 3	4 4	869 9	Y	790	790	0		14
03	4495 X	2245	-0-	-2250	-0-	1474 3	771 9			Y	701	709	0		6
04	4350 X	3291	-0-	-1059	-0-	2599 3	692 9			Y	629	629	0		6
05	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	2328 3	539 9			Y	490	490	0		6
-----															
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
12	18321 X	16772	-0-	-1549	-0-	760 1	14270 3	81 4	1661 9	Y	1510	1512	0		14
01	18662 X	10887	-0-	-7775	-0-	585 1	9245 3	96 4	961 9	Y	874	878	0		10
02	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	905 1	16079 3	77 4	2467 9	Y	2243	2224	0		29
03	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	1300 1	17867 3	140 4	2226 9	Y	2024	2022	0	4 8	27
04	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	1387 1	17691 3	89 4	2049 9	Y	1863	1865	0		25
*05	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	1262 1	16204 3	71 4	1933 9	Y	1757	1751	0		31
-----															
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
12	8866 X	7820	-0-	-1046	-0-	686 1	5199 3	143 4	1792 9	Y	1629	1628	0		19
01	8432 X	6748	-0-	-1684	-0-	632 1	4117 3	105 4	1894 9	Y	1722	1715	0		26
02	7616 X	5958	-0-	-1658	-0-	527 1	3816 3	98 4	1517 9	Y	1379	1393	0		12
03	8432 X	6527	-0-	-1905	-0-	610 1	4131 3	86 4	1700 9	Y	1545	1541	0		16
04	7560 X	6065	-0-	-1495	-0-	570 1	3944 3	47 4	1504 9	Y	1367	1368	0		15
05	7812 X	6364	-0-	-1448	-0-	609 1	4234 3	56 4	1465 9	Y	1332	1327	0		20

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282													COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183		PERF.12916 - 17997					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
12		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-				-0-					
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-				-0-					
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-				-0-					
03		128 X		128	-0-	-0-		11	1	10	3	Y	96	95	0		1					
								1	4	106	9											
04		43 X		43	-0-	-0-		37	1	6	4	Y	-0-	1	0		-0-					
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
-----																						
KENNEDY													WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12752 - 17306	
12		13950 X		12969	-0-	-981	-0-	1331	1	9778	3	Y	1474	1469	0		46					
								239	4	1621	9											
01		15066 X		12224	-0-	-2842	-0-	1264	1	8951	3	Y	1567	1593	0		20					
								285	4	1724	9											
02		14336 X		10442	-0-	-3894	-0-	1003	1	7821	3	Y	1282	1284	0		18					
								208	4	1410	9											
03		15872 X		11269	-0-	-4603	-0-	1129	1	8485	3	Y	1345	1338	0		25					
								175	4	1480	9											
04		15060 X		10490	-0-	-4570	-0-	1026	1	7917	3	Y	1318	1325	0		18					
								97	4	1450	9											
05		12958 X		10689	-0-	-2269	-0-	1001	1	8156	3	Y	1298	1298	0		18					
								104	4	1428	9											
-----																						
OLSSE-ESSE UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427		PERF.13172 - 18778	
12		17267 X		15238	-0-	-2029	-0-	1021	1	12949	3	Y	1053	1056	0		10					
								110	4	1158	9											
01		17267 X		14426	-0-	-2841	-0-	1047	1	12289	3	Y	834	835	0		9					
								173	4	917	9											
02		14308 X		13693	-0-	-615	-0-	1057	1	11629	3	Y	833	830	0		12					
								91	4	916	9											
03		15841 X		13883	-0-	-1958	-0-	1104	1	11911	3	Y	681	684	0		9					
								119	4	749	9											
04		14850 X		13362	-0-	-1488	-0-	1059	1	11503	3	Y	665	665	0		9					
								68	4	732	9											
05		15252 X		12994	-0-	-2258	-0-	1007	1	11428	3	Y	457	458	0		8					
								56	4	503	9											
-----																						
DAVILA-GRAHAM UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12302 - 18687	
12		10664 X		9397	-0-	-1267	-0-	630	1	6672	3	Y	1732	1756	0		33					
								190	4	1905	9											
01		10664 X		6231	-0-	-4433	-0-	595	1	3815	3	Y	1459	1453	0		39					
								216	4	1605	9											
02		10220 X		7899	-0-	-2321	-0-	604	1	5842	3	Y	1164	1191	0		12					
								173	4	1280	9											
03		11315 X		155	-0-	-11160	-0-	5	1	66	3	Y	75	86	0		1					
								1	4	83	9											
04		10950 X		5241	-0-	-5709	-0-	328	1	4390	3	Y	426	422	0		5					
								54	4	469	9											
*05		19009 X		19009	-0-	-0-	-0-	1172	1	13841	3	Y	3523	3479	0		49					
								121	4	3875	9											



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270327	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12347	PERF.12923	- 18810			
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
12	5208 X	3678	-0-	-1530	-0-	691 1 297 4	2150 3 540 9	Y	491	490 0		13
01	5208 X	3570	-0-	-1638	-0-	642 1 92 4	2295 3 541 9	Y	492	489 0		16
02	4620 X	3374	-0-	-1246	-0-	623 1 48 4	2226 3 477 9	Y	434	440 0		10
03	5115 X	2049	-0-	-3066	-0-	371 1 27 4	1348 3 303 9	Y	275	279 0		6
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
05	3751 X	252	-0-	-3499	-0-	21 1 2 4	160 3 69 9	Y	63	62 0		1

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 12685	PERF.13250	- 18325			
12	15221 X	12126	-0-	-3095	-0-	807 1 346 4	10130 3 843 9	Y	766	763 0		21
01	13547 X	13232	-0-	-315	-0-	863 1 123 4	11448 3 798 9	Y	725	723 0		23
02	12544 X	10612	-0-	-1932	-0-	766 1 59 4	8991 3 796 9	Y	724	731 0		16
03	13888 X	11631	-0-	-2257	-0-	849 1 62 4	9952 3 768 9	Y	698	698 0		16
04	13440 X	12623	-0-	-817	-0-	898 1 80 4	10862 3 783 9	Y	712	711 0		17
05	13237 X	12309	-0-	-928	-0-	900 1 68 4	10582 3 759 9	Y	690	691 0		16

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12962	- 17728			
12	16926 X	14583	-0-	-2343	-0-	1421 1 53 4	12270 3 839 9	Y	763	765 0		43
01	16151 X	14335	-0-	-1816	-0-	1607 1 64 4	11858 3 806 9	Y	733	731 0		45
02	14224 X	12537	-0-	-1687	-0-	1304 1 53 4	10521 3 659 9	Y	599	595 0		49
03	14756 X	13354	-0-	-1402	-0-	1297 1 33 4	11302 3 722 9	Y	656	664 0		41
04	14100 X	13187	-0-	-913	-0-	1202 1 68 4	11269 3 648 9	Y	589	591 0		39
05	14570 X	10910	-0-	-3660	-0-	1023 1 60 4	9213 3 614 9	Y	558	550 0		47

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12857	- 18687			
12	25358 X	16983	-0-	-8375	-0-	1636 1 61 4	14046 3 1240 9	Y	1127	1132 0		63
01	24273 X	16902	-0-	-7371	-0-	1808 1 72 4	13825 3 1197 9	Y	1088	1084 0		67
02	18004 X	13726	-0-	-4278	-0-	1465 1 60 4	11354 3 847 9	Y	770	774 0		63
03	19282 X	14428	-0-	-4854	-0-	1448 1 37 4	12144 3 799 9	Y	726	744 0		45
04	17250 X	13023	-0-	-4227	-0-	1272 1 72 4	11002 3 677 9	Y	615	620 0		40
05	16988 X	8191	-0-	-8797	-0-	941 1 55 4	6610 3 585 9	Y	532	527 0		45

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338													COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745		PERF.13777 - 16267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	712 1	5199 3	78 4	847 9	Y	770	772 0				7		
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	683 1	4860 3	114 4	679 9	Y	617	617 0				7		
02	6356 X	5627	-0-	-729	-0-	669 1	4612 3	58 4	288 9	Y	262	265 0				4		
03	7037 X	4325	-0-	-2712	-0-	400 1	3594 3	43 4	288 9	Y	262	262 0				4		
04	6810 X	5712	-0-	-1098	-0-	647 1	4726 3	41 4	298 9	Y	271	271 0				4		
05	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	699 1	4602 3	39 4	273 9	Y	248	248 0				4		
-----																		
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339													COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997	
12	15965 X	10382	-0-	-5583	-0-	996 1	8029 3	178 4	1179 9	Y	1072	1076 0				33		
01	18910 X	10995	-0-	-7915	-0-	1033 1	8395 3	232 4	1335 9	Y	1214	1232 0				15		
02	17080 X	7933	-0-	-9147	-0-	696 1	6067 3	144 4	1026 9	Y	933	936 0				12		
03	18910 X	10454	-0-	-8456	-0-	1062 1	7889 3	165 4	1338 9	Y	1216	1206 0				22		
04	13440 X	5450	-0-	-7990	-0-	547 1	4100 3	52 4	751 9	Y	683	696 0				9		
05	11005 X	6163	-0-	-4842	-0-	581 1	4714 3	61 4	807 9	Y	734	733 0				10		
-----																		
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393													COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169	
12	28272 X	18428	-0-	-9844	-0-	1264 1	16293 3	222 4	649 9	Y	590	579 0				18		
01	23436 X	12959	-0-	-10477	-0-	1151 1	11181 3	257 4	370 9	Y	336	350 0				4		
02	18620 X	10406	-0-	-8214	-0-	754 1	9074 3	154 4	424 9	Y	385	385 0				4		
03	18414 X	15420	-0-	-2994	-0-	1254 1	13380 3	192 4	594 9	Y	540	533 0	1 8			10		
04	17820 X	13483	-0-	-4337	-0-	1138 1	11688 3	107 4	550 9	Y	500	503 0				7		
05	18414 X	7852	-0-	-10562	-0-	729 1	6834 3	76 4	213 9	Y	194	198 0				3		
-----																		
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485													COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590	
12	12245 X	9073	-0-	-3172	-0-	370 1	6477 3	39 4	2187 9	Y	1988	1992 0				19		
01	11594 X	8741	-0-	-2853	-0-	448 1	6083 3	74 4	2136 9	Y	1942	1939 0				22		
02	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	789 1	8128 3	68 4	2576 9	Y	2342	2331 0				33		
03	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	1405 1	17545 3	151 4	2922 9	Y	2656	2651 0	2 8			36		
04	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1222 1	13758 3	78 4	2341 9	Y	2128	2136 0				28		
*05	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	1129 1	13332 3	63 4	2162 9	Y	1965	1958 0				35		



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15686 X	9646	-0-	-6040	-0-	819	1	7587	3	Y	1046	1047	0		10
						89	4	1151	9						
01	15686 X	8879	-0-	-6807	-0-	827	1	6801	3	Y	1013	1012	0		11
						137	4	1114	9						
02	14028 X	8760	-0-	-5268	-0-	591	1	7012	3	Y	1005	1001	0		15
						51	4	1106	9						
03	15531 X	7722	-0-	-7809	-0-	508	1	6540	3	Y	563	570	0		8
						55	4	619	9						
04	15030 X	10179	-0-	-4851	-0-	826	1	8420	3	Y	800	797	0		11
						53	4	880	9						
*05	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	948	1	9106	3	Y	786	783	0		14
						53	4	865	9						

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

12	9610 X	8619	-0-	-991	-0-	851	1	6061	3	Y	1413	1400	0		44
						153	4	1554	9						
01	9610 X	6564	-0-	-3046	-0-	670	1	3550	3	Y	1993	2012	0		25
						152	4	2192	9						
02	8680 X	6136	-0-	-2544	-0-	649	1	3636	3	Y	1559	1562	0		22
						136	4	1715	9						
03	8618 X	7529	-0-	-1089	-0-	751	1	4281	3	Y	2164	2146	0		40
						117	4	2380	9						
04	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	992	1	18520	3	Y	1981	1994	0		27
						92	4	2179	9						
05	8618 X	7117	-0-	-1501	-0-	764	1	4681	3	Y	1447	1454	0		20
						80	4	1592	9						

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

12	15345 X	15136	-0-	-209	-0-	888	1	11659	3	Y	2008	2003	0		55
						380	4	2209	9						
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	917	1	12891	3	Y	2124	2111	0		68
						131	4	2336	9						
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	876	1	10782	3	Y	1870	1896	0		42
						68	4	2057	9						
03	15128 X	14349	-0-	-779	-0-	911	1	11116	3	Y	2051	2047	0		46
						66	4	2256	9						
04	15750 X	13850	-0-	-1900	-0-	856	1	10710	3	Y	2006	2005	0		47
						77	4	2207	9						
05	16275 X	13949	-0-	-2326	-0-	890	1	11116	3	Y	1705	1713	0		39
						67	4	1876	9						

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	259	1	48	4	Y	31	32	0		1
						34	9								
01	961 N	83	-0-	-878	-0-	30	1	7	4	Y	42	42	0		1
						46	9								
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
04	840 X	242	-0-	-598	-0-	38	1	146	3	Y	49	48	0		1
						4	4	54	9						
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13764 X	11806	-0-	-1958	-0-	833 1	8593 3	Y	1839	1833 0		50
							357 4	2023 9					
01		13764 X	12571	-0-	-1193	-0-	871 1	9275 3	Y	2091	2074 0		67
							125 4	2300 9					
02		11088 X	10435	-0-	-653	-0-	706 1	7296 3	Y	2162	2180 0		49
							55 4	2378 9					
03		11811 X	11472	-0-	-339	-0-	862 1	8469 3	Y	1889	1896 0		42
							63 4	2078 9					
04		12180 X	10720	-0-	-1460	-0-	813 1	8076 3	Y	1598	1602 0		38
							73 4	1758 9					
05		12586 X	10796	-0-	-1790	-0-	833 1	8246 3	Y	1504	1508 0		34
							63 4	1654 9					
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512													
12		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	937 1	13964 3	Y	2263	2254 0		62
							401 4	2489 9					
01		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	905 1	13971 3	Y	2069	2065 0		66
							129 4	2276 9					
02		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	771 1	10629 3	Y	1801	1826 0		41
							60 4	1981 9					
03		17794 X	14440	-0-	-3354	-0-	828 1	11300 3	Y	2047	2042 0		46
							60 4	2252 9					
04		17220 X	13386	-0-	-3834	-0-	769 1	10522 3	Y	1842	1845 0		43
							69 4	2026 9					
05		17794 X	13233	-0-	-4561	-0-	772 1	10394 3	Y	1826	1828 0		41
							58 4	2009 9					
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879													
12		21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1183 1	17737 3	Y	1624	1622 0		44
							507 4	1786 9					
01		20088 X	19710	-0-	-378	-0-	1124 1	16686 3	Y	1581	1575 0		50
							161 4	1739 9					
02		18144 X	15393	-0-	-2751	-0-	969 1	12737 3	Y	1465	1482 0		33
							75 4	1612 9					
03		21204 X	16255	-0-	-4949	-0-	1033 1	13368 3	Y	1617	1614 0		36
							75 4	1779 9					
04		20520 X	15743	-0-	-4777	-0-	984 1	13029 3	Y	1493	1494 0		35
							88 4	1642 9					
05		21204 X	16004	-0-	-5200	-0-	1007 1	13329 3	Y	1447	1449 0		33
							76 4	1592 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846													
12		20181 X	14355	-0-	-5826	-0-	715 1	11577 3	Y	1806	1813 0		17
							76 4	1987 9					
01		20181 X	12809	-0-	-7372	-0-	706 1	9974 3	Y	1830	1826 0		21
							116 4	2013 9					
02		16772 X	11336	-0-	-5436	-0-	709 1	8859 3	Y	1552	1555 0		18
							61 4	1707 9					
03		18569 X	11667	-0-	-6902	-0-	695 1	9015 3	Y	1711	1701 0	5 8	23
							75 4	1882 9					
04		16470 X	13960	-0-	-2510	-0-	645 1	11171 3	Y	1911	1908 0		26
							42 4	2102 9					
05		14353 X	13986	-0-	-367	-0-	635 1	11303 3	Y	1830	1823 0		33
							35 4	2013 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
MOBIL UNIT A																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		12927 X	4560	-0-	-8367	-0-	450	1	1489	3	Y	2255	2271	0		44
							140	4	2481	9						
01		12927 X	2879	-0-	-10048	-0-	463	1	172	4	Y	2040	2029	0		55
							2244	9								
02		12208 X	2366	-0-	-9842	-0-	416	1	125	4	Y	1659	1697	0		17
							1825	9								
03		13516 X	2168	-0-	-11348	-0-	457	1	54	4	Y	1506	1508	0		15
							1657	9								
04		13080 X	1946	-0-	-11134	-0-	417	1	71	4	Y	1325	1325	0		15
							1458	9								
05		4557 X	2266	-0-	-2291	-0-	450	1	49	4	Y	1606	1605	0		16
							1767	9								
MOBIL UNIT A																
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400																
12		17670 X	13014	-0-	-4656	-0-	474	1	10445	3	Y	1782	1794	0		34
							135	4	1960	9						
01		17670 X	11099	-0-	-6571	-0-	382	1	8917	3	Y	1520	1513	0		41
							128	4	1672	9						
02		13468 X	6839	-0-	-6629	-0-	390	1	5303	3	Y	942	974	0		9
							110	4	1036	9						
03		14911 X	12313	-0-	-2598	-0-	727	1	9303	3	Y	2001	1991	0		19
							82	4	2201	9						
04		19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	1054	1	15403	3	Y	2389	2381	0		27
							172	4	2628	9						
*05		18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	1011	1	15375	3	Y	1966	1973	0		20
							107	4	2163	9						
MOBIL UNIT A																
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488																
12		13485 X	9967	-0-	-3518	-0-	357	1	8023	3	Y	1350	1357	0		26
							102	4	1485	9						
01		19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	979	1	16505	3	Y	1596	1579	0		43
							338	4	1756	9						
02		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	1047	1	15615	3	Y	2104	2126	0		21
							293	4	2314	9						
03		16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	1014	1	13242	3	Y	2076	2076	0	1 8	20
							115	4	2284	9						
04		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	862	1	9238	3	Y	1882	1881	0		21
							142	4	2070	9						
*05		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	1058	1	10208	3	Y	2128	2127	0		22
							113	4	2341	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661																
12		17236 X	17159	-0-	-77	-0-	1114	1	14019	3	Y	1733	1744	0		16
							120	4	1906	9						
01		17236 X	15065	-0-	-2171	-0-	1071	1	11750	3	Y	1879	1874	0		21
							177	4	2067	9						
02		19544 X	18648	-0-	-896	-0-	1329	1	15212	3	Y	1812	1806	0		27
							114	4	1993	9						
03		21638 X	19290	-0-	-2348	-0-	1394	1	15678	3	Y	1880	1882	0		25
							150	4	2068	9						
04		20940 X	16458	-0-	-4482	-0-	1275	1	13463	3	Y	1489	1494	0		20
							82	4	1638	9						
*05		23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	1669	1	19993	3	Y	1543	1535	0		28
							93	4	1697	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 271496	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 12062	PERF.12138	- 18320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	24118 X	21585	-0-	-2533	-0-	832 1	16448 3	Y	3695	3685	0	71
						240 4	4065 9					
01	23033 X	8825	-0-	-14208	-0-	321 1	6380 3	Y	1832	1854	0	49
						109 4	2015 9					
02	19376 X	18483	-0-	-893	-0-	612 1	14109 3	Y	3270	3285	0	34
						165 4	3597 9					
03	21576 X	16700	-0-	-4876	-0-	594 1	13284 3	Y	2505	2515	0	24
						66 4	2756 9					
04	20880 X	17427	-0-	-3453	-0-	749 1	13437 3	Y	2836	2828	0	32
						121 4	3120 9					
05	21576 X	13984	-0-	-7592	-0-	810 1	10260 3	Y	2571	2577	0	26
						86 4	2828 9					
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID -> 271497	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 12037	PERF.12219	- 18453			
12	20956 X	17623	-0-	-3333	-0-	641 1	14312 3	Y	2261	2273	0	44
						183 4	2487 9					
01	20956 X	17634	-0-	-3322	-0-	625 1	14488 3	Y	2101	2088	0	57
						210 4	2311 9					
02	16240 X	14969	-0-	-1271	-0-	528 1	12157 3	Y	1946	1983	0	20
						143 4	2141 9					
03	17980 X	15695	-0-	-2285	-0-	588 1	13121 3	Y	1746	1749	0	17
						65 4	1921 9					
04	17400 X	14881	-0-	-2519	-0-	568 1	12296 3	Y	1751	1748	0	20
						91 4	1926 9					
05	17639 X	14270	-0-	-3369	-0-	571 1	11769 3	Y	1701	1704	0	17
						59 4	1871 9					
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID -> 271599	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11808	- 15115			
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	674 1	4522 3	Y	1157	1156	0	13
						171 4	1273 9					
01	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	714 1	4054 3	Y	1044	1044	0	13
						95 4	1148 9					
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	738 1	4561 3	Y	1097	1088	0	22
						208 4	1207 9					
03	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	722 1	4459 3	Y	1038	1046	0	14
						151 4	1142 9					
04	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	775 1	4679 3	Y	1017	1014	0	17
						123 4	1119 9					
05	7440 X	6877	-0-	-563	-0-	774 1	4703 3	Y	1136	1129	0	24
						150 4	1250 9					
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID -> 271671	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 11522	PERF.11839	- 15486			
12	7874 X	5504	-0-	-2370	-0-	678 1	3398 3	Y	1142	1144	0	13
						172 4	1256 9					
01	7099 X	6665	-0-	-434	-0-	794 1	4219 3	Y	1405	1401	0	17
						106 4	1546 9					
02	6412 X	4260	-0-	-2152	-0-	696 1	2181 3	Y	1079	1075	0	21
						196 4	1187 9					
03	6665 X	4917	-0-	-1748	-0-	706 1	2717 3	Y	1224	1228	0	17
						148 4	1346 9					
04	6450 X	6243	-0-	-207	-0-	817 1	4042 3	Y	1140	1138	0	19
						130 4	1254 9					
05	6665 X	5946	-0-	-719	-0-	803 1	3780 3	Y	1097	1092	0	24
						156 4	1207 9					

-----													
SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F			WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		6231 X	5088	-0-	-1143	-0-	594 1	3090 3	Y	1140	1138 0		13
							150 4	1254 9					
01		6231 X	5098	-0-	-1133	-0-	666 1	3167 3	Y	1069	1069 0		13
							89 4	1176 9					
02		5628 X	5199	-0-	-429	-0-	642 1	3278 3	Y	998	991 0		20
							181 4	1098 9					
03		5642 X	5201	-0-	-441	-0-	631 1	3274 3	Y	1058	1063 0		15
							132 4	1164 9					
04		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	688 1	3605 3	Y	1001	999 0		17
							110 4	1101 9					
05		5766 X	5631	-0-	-135	-0-	693 1	3700 3	Y	1003	998 0		22
							135 4	1103 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098
12		18104 X	14577	-0-	-3527	-0-	528 1	11840 3	Y	1871	1879 0		36
							151 4	2058 9					
01		18104 X	6632	-0-	-11472	-0-	233 1	5437 3	Y	804	818 0		22
							78 4	884 9					
02		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	665 1	15376 3	Y	2867	2860 0		29
							179 4	3154 9					
03		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	595 1	13371 3	Y	2196	2204 0		21
							66 4	2416 9					
04		14580 X	10008	-0-	-4572	-0-	491 1	7978 3	Y	1326	1332 0		15
							80 4	1459 9					
05		15066 X	12970	-0-	-2096	-0-	508 1	10508 3	Y	1728	1725 0		18
							53 4	1901 9					
-----													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E			WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388
12		27280 X	23697	-0-	-3583	-0-	871 1	19489 3	Y	2808	2823 0		54
							248 4	3089 9					
01		27280 X	22392	-0-	-4888	-0-	795 1	18511 3	Y	2564	2549 0		69
							266 4	2820 9					
02		21756 X	20838	-0-	-918	-0-	740 1	17090 3	Y	2553	2596 0		26
							200 4	2808 9					
03		24087 X	22038	-0-	-2049	-0-	825 1	18507 3	Y	2377	2379 0	1 8	23
							91 4	2615 9					
04		23310 X	20025	-0-	-3285	-0-	762 1	16521 3	Y	2382	2378 0		27
							122 4	2620 9					
05		23684 X	20601	-0-	-3083	-0-	822 1	16971 3	Y	2475	2477 0		25
							85 4	2723 9					
-----													
MAY B UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348
12		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	558 1	4817 3	Y	2210	2198 0		60
							239 4	2431 9					
01		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	638 1	6319 3	Y	827	861 0		26
							91 4	910 9					
02		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	685 1	6531 3	Y	1074	1076 0		24
							53 4	1181 9					
03		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	770 1	7103 3	Y	980	982 0		22
							56 4	1078 9					
04		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	734 1	6751 3	Y	998	997 0		23
							66 4	1098 9					
05		9362 X	8419	-0-	-943	-0-	748 1	6766 3	Y	772	777 0		18
							56 4	849 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730													COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	25110 X	15088	-0-	-10022	-0-	1471	1	10599	3	Y	2504	2484	0			78		
						264	4	2754	9									
01	27776 X	-0-	-0-	-27776	-0-					Y	34	112	0			-0-		
02	25088 X	15834	-0-	-9254	-0-	930	1	11731	3	Y	2713	2677	0			36		
						189	4	2984	9									
03	27776 X	21347	-0-	-6429	-0-	1428	1	15246	3	Y	4049	4008	0	2	8	75		
						219	4	4454	9									
04	18480 X	17842	-0-	-638	-0-	1297	1	13287	3	Y	2851	2887	0			39		
						122	4	3136	9									
*05	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	1351	1	13535	3	Y	2710	2711	0			38		
						140	4	2981	9									

  

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778													COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479	
12	12369 X	9998	-0-	-2371	-0-	870	1	8111	3	Y	585	583	0			16		
						373	4	644	9									
01	11687 X	5985	-0-	-5702	-0-	675	1	4670	3	Y	494	494	0			16		
						97	4	543	9									
02	10024 X	7085	-0-	-2939	-0-	682	1	5947	3	Y	366	374	0			8		
						53	4	403	9									
03	10571 X	8864	-0-	-1707	-0-	1025	1	7346	3	Y	381	380	0			9		
						74	4	419	9									
04	9690 X	8863	-0-	-827	-0-	1026	1	7371	3	Y	340	341	0			8		
						92	4	374	9									
05	10013 X	9061	-0-	-952	-0-	1039	1	7287	3	Y	597	591	0			14		
						78	4	657	9									

  

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779													COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345	
12	14632 X	11323	-0-	-3309	-0-	920	1	8956	3	Y	956	954	0			26		
						395	4	1052	9									
01	14632 X	11282	-0-	-3350	-0-	885	1	9218	3	Y	956	952	0			30		
						127	4	1052	9									
02	13216 X	9060	-0-	-4156	-0-	785	1	7309	3	Y	823	834	0			19		
						61	4	905	9									
03	14632 X	9709	-0-	-4923	-0-	868	1	7818	3	Y	873	872	0			20		
						63	4	960	9									
04	11580 X	9583	-0-	-1997	-0-	837	1	7756	3	Y	832	832	0			20		
						75	4	915	9									
05	11315 X	9879	-0-	-1436	-0-	863	1	8083	3	Y	789	791	0			18		
						65	4	868	9									

  

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078													COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12673 - 19174	
12	6479 X	5139	-0-	-1340	-0-	500	1	3751	3	Y	612	612	0			17		
						215	4	673	9									
01	6045 X	5672	-0-	-373	-0-	569	1	4348	3	Y	613	610	0			20		
						81	4	674	9									
02	5460 X	4886	-0-	-574	-0-	543	1	3543	3	Y	689	693	0			16		
						42	4	758	9									
03	5735 X	5042	-0-	-693	-0-	584	1	3691	3	Y	659	660	0			15		
						42	4	725	9									
04	5490 X	4790	-0-	-700	-0-	555	1	3602	3	Y	530	533	0			12		
						50	4	583	9									
05	5673 X	4651	-0-	-1022	-0-	410	1	3509	3	Y	637	635	0			14		
						31	4	701	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28396 X	11606	-0-	-16790	-0-	608 1	9617 3	Y	1019	1045 0		28
						260 4	1121 9					
01	28396 X	22856	-0-	-5540	-0-	729 1	18822 3	Y	2910	2845 0		93
						104 4	3201 9					
02	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	1026 1	25541 3	Y	2826	2855 0		64
						79 4	3109 9					
03	21886 X	20047	-0-	-1839	-0-	784 1	16883 3	Y	2112	2129 0		47
						57 4	2323 9					
04	22110 X	14109	-0-	-8001	-0-	699 1	11677 3	Y	1518	1529 0		36
						63 4	1670 9					
05	31558 X	18026	-0-	-13532	-0-	856 1	14895 3	Y	2010	2000 0		46
						64 4	2211 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199			
12	22103 X	6143	-0-	-15960	-0-	432 1	4951 3	Y	523	538 0		14
						185 4	575 9					
01	19096 X	2118	-0-	-16978	-0-	79 1	1520 3	Y	462	461 0		15
						11 4	508 9					
02	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
03	18135 X	227	-0-	-17908	-0-	44 1	134 3	Y	42	41 0		1
						3 4	46 9					
04	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	838 1	12212 3	Y	1875	1832 0		44
						75 4	2063 9					
*05	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	803 1	11104 3	Y	1561	1570 0		35
						60 4	1717 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190			
12	8184 X	5800	-0-	-2384	-0-	955 1	3711 3	Y	873	871 0		27
						174 4	960 9					
01	8184 X	5820	-0-	-2364	-0-	870 1	3877 3	Y	795	812 0		10
						198 4	875 9					
02	6664 X	3476	-0-	-3188	-0-	416 1	2416 3	Y	506	509 0		7
						87 4	557 9					
03	7037 X	6619	-0-	-418	-0-	873 1	4503 3	Y	1006	994 0		19
						136 4	1107 9					
04	6450 X	5582	-0-	-868	-0-	806 1	3726 3	Y	885	892 0		12
						76 4	974 9					
05	5828 X	5760	-0-	-68	-0-	834 1	3847 3	Y	901	900 0		13
						88 4	991 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
12	34377 X	34377	-0-	-0-	-0-	2240 1	26043 3	Y	5181	5112 0		162
						395 4	5699 9					
01	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	2594 1	34233 3	Y	5042	5141 0		63
						570 4	5546 9					
02	31668 X	20954	-0-	-10714	-0-	1185 1	16750 3	Y	2526	2557 0		32
						240 4	2779 9					
03	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	2081 1	31156 3	Y	5240	5171 0	4 8	97
						314 4	5764 9					
04	41550 X	33237	-0-	-8313	-0-	1784 1	26741 3	Y	4132	4173 0		56
						167 4	4545 9					
05	42935 X	8811	-0-	-34124	-0-	1035 1	6560 3	Y	1007	1049 0		14
						108 4	1108 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154																
12	9207 X	8691	-0-	-516	-0-	764	1	6792	3	Y	734	731	0			20
						328	4	807	9							
01	9021 X	8221	-0-	-800	-0-	721	1	6595	3	Y	729	726	0			23
						103	4	802	9							
02	8008 X	7031	-0-	-977	-0-	673	1	5491	3	Y	741	747	0			17
						52	4	815	9							
03	8866 X	7928	-0-	-938	-0-	738	1	6343	3	Y	721	722	0			16
						54	4	793	9							
04	8430 X	7700	-0-	-730	-0-	716	1	6205	3	Y	650	651	0			15
						64	4	715	9							
05	8680 X	7935	-0-	-745	-0-	739	1	6482	3	Y	598	599	0			14
						56	4	658	9							
-----																
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224																
12	25854 X	275	-0-	-25579	-0-	171	1	74	4	Y	27	63	0			1
						30	9									
01	25854 X	93	-0-	-25761	-0-	28	1	4	4	Y	55	54	0			2
						61	9									
02	18704 X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	17298 X	92	-0-	-17206	-0-	51	1	4	4	Y	34	33	0			1
						37	9									
04	15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410																
12	19809 X	14164	-0-	-5645	-0-	1170	1	12351	3	Y	467	449	0			102
						129	4	514	9							
01	17670 X	12989	-0-	-4681	-0-	1090	1	11196	3	Y	441	470	0			73
						218	4	485	9							
02	14168 X	12223	-0-	-1945	-0-	1000	1	10805	3	Y	351	355	0			69
						32	4	386	9							
03	15345 X	12260	-0-	-3085	-0-	1080	1	10634	3	Y	408	345	0			132
						97	4	449	9							
04	14310 X	11586	-0-	-2724	-0-	1070	1	10055	3	Y	372	418	0			86
						52	4	409	9							
05	14167 X	11782	-0-	-2385	-0-	1064	1	10267	3	Y	382	312	0			156
						31	4	420	9							
-----																
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A																
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15283	X	10131	-0-	-5152	-0-	956 1	8000 3	N	959	963 0		31
							120 4	1055 9					
01	13578	X	9359	-0-	-4219	-0-	864 1	6980 3	N	1277	1263 0		45
							110 4	1405 9					
02	11900	X	7702	-0-	-4198	-0-	737 1	5813 3	N	925	934 0		36
							134 4	1018 9					
03	11439	X	10060	-0-	-1379	-0-	901 1	7878 3	N	1144	1132 0		48
							23 4	1258 9					
04	10860	X	8874	-0-	-1986	-0-	896 1	6887 3	N	964	963 0		49
							31 4	1060 9					
05	10137	X	8785	-0-	-1352	-0-	1010 1	6721 3	N	933	933 0		49
							28 4	1026 9					
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147													
12	18879	X	3735	-0-	-15144	-0-	598 1	2755 3	Y	287	292 0		3
							66 4	316 9					
01	17546	X	8191	-0-	-9355	-0-	740 1	6357 3	Y	883	876 0		10
							123 4	971 9					
02	8064	X	6348	-0-	-1716	-0-	685 1	4820 3	Y	713	713 0		10
							59 4	784 9					
03	8091	X	3067	-0-	-5024	-0-	589 1	1904 3	Y	463	467 0		6
							65 4	509 9					
04	7920	X	7659	-0-	-261	-0-	889 1	5906 3	Y	734	730 0		10
							57 4	807 9					
05	8184	X	2642	-0-	-5542	-0-	531 1	1819 3	Y	238	244 0		4
							30 4	262 9					
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214													
12	16151	X	12553	-0-	-3598	-0-	898 1	11114 3	Y	402	381 0		88
							99 4	442 9					
01	15872	X	12364	-0-	-3508	-0-	1007 1	10678 3	Y	434	450 0		72
							202 4	477 9					
02	14196	X	10859	-0-	-3337	-0-	975 1	9470 3	Y	348	351 0		69
							31 4	383 9					
03	15128	X	12075	-0-	-3053	-0-	1079 1	10638 3	Y	237	229 0		77
							97 4	261 9					
04	13350	X	12047	-0-	-1303	-0-	1097 1	10605 3	Y	265	281 0		61
							53 4	292 9					
*05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	1112 1	11360 3	Y	324	253 0		132
							32 4	356 9					
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442													
12	14198	X	10633	-0-	-3565	-0-	904 1	8145 3	Y	1429	1432 0		19
							12 4	1572 9					
01	12989	X	10494	-0-	-2495	-0-	927 1	8130 3	Y	1291	1288 0		22
							17 4	1420 9					
02	11452	X	9054	-0-	-2398	-0-	814 1	6966 3	Y	1154	1156 0		20
							5 4	1269 9					
03	11315	X	8595	-0-	-2720	-0-	7254 3	1341 9	Y	1219	1229 0		10
							6872 3	1316 9	Y	1196	1194 0		12
04	10920	X	8188	-0-	-2732	-0-	7294 3	1383 9	Y	1257	1253 0		16
05	10633	X	8677	-0-	-1956	-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	16554 X	11716	-0-	-4838	-0-	928	1	8533	3	Y	2039	2042	0	27	
						12	4	2243	9						
01	14694 X	11401	-0-	-3293	-0-	927	1	8145	3	Y	2102	2093	0	36	
						17	4	2312	9						
02	13272 X	10520	-0-	-2752	-0-	896	1	7521	3	Y	1906	1909	0	33	
						6	4	2097	9						
03	13082 X	10131	-0-	-2951	-0-	8049	3	2082	9	Y	1893	1911	0	15	
04	12660 X	9533	-0-	-3127	-0-	7609	3	1924	9	Y	1749	1746	0	18	
05	11718 X	10250	-0-	-1468	-0-	8179	3	2071	9	Y	1883	1878	0	23	
-----															
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391															
12	10788 X	6764	-0-	-4024	-0-	741	1	4726	3	Y	1170	1172	0	15	
						10	4	1287	9						
01	9486 X	7961	-0-	-1525	-0-	880	1	5690	3	Y	1250	1243	0	22	
						16	4	1375	9						
02	8428 X	6988	-0-	-1440	-0-	784	1	4985	3	Y	1104	1107	0	19	
						5	4	1214	9						
03	8277 X	6355	-0-	-1922	-0-	5091	3	1264	9	Y	1149	1159	0	9	
04	7710 X	6099	-0-	-1611	-0-	4865	3	1234	9	Y	1122	1120	0	11	
05	7967 X	6854	-0-	-1113	-0-	5460	3	1394	9	Y	1267	1262	0	16	
-----															
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866															
12	1178 N	274	-0-	-904	-0-	98	1	11	4	Y	150	150	0	1	
						165	9								
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	105	1	1619	3	Y	232	233	0	-0-	
						17	4	255	9						
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	415	1	2196	3	Y	62	62	0	-0-	
						36	4	68	9						
03	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	892	1	9513	3	Y	100	96	0	3 8 1	
						96	4	110	9						
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	3	Y	63	63	0	1	
						37	4	69	9						
05	3007 X	2046	-0-	-961	-0-	521	1	1367	3	Y	117	116	0	2	
						29	4	129	9						
-----															
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691															
12	17360 X	9383	-0-	-7977	-0-	1334	1	7217	3	Y	711	715	0	40	
						50	4	782	9						
01	17081 X	8473	-0-	-8608	-0-	1497	1	6254	3	Y	603	606	0	37	
						59	4	663	9						
02	12600 X	6389	-0-	-6211	-0-	1137	1	4699	3	Y	461	460	0	38	
						46	4	507	9						
03	12183 X	10408	-0-	-1775	-0-	1347	1	8330	3	Y	634	633	0	39	
						34	4	697	9						
04	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	1558	1	14408	3	Y	1293	1247	0	85	
						88	4	1422	9						
*05	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1233	1	10259	3	Y	823	838	0	70	
						72	4	905	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FREE UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
12	17019	X	16331	-0-	-688	-0-	1780	1	13173	3	Y	1192	1194	0	67
							67	4	1311	9					
01	16554	X	15936	-0-	-618	-0-	1980	1	12378	3	Y	1364	1346	0	85
							78	4	1500	9					
02	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	1661	1	12414	3	Y	1237	1220	0	102
							68	4	1361	9					
03	16337	X	15097	-0-	-1240	-0-	1575	1	12183	3	Y	1181	1210	0	73
							40	4	1299	9					
04	15810	X	11435	-0-	-4375	-0-	1274	1	9052	3	Y	943	954	0	62
							72	4	1037	9					
05	17174	X	8065	-0-	-9109	-0-	1013	1	6211	3	Y	711	713	0	60
							59	4	782	9					
-----															
FREE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215															
12	21793	X	17027	-0-	-4766	-0-	1689	1	14103	3	Y	1065	1065	0	60
							63	4	1172	9					
01	20212	X	16652	-0-	-3560	-0-	1881	1	13502	3	Y	1086	1079	0	67
							74	4	1195	9					
02	17640	X	14866	-0-	-2774	-0-	1547	1	12170	3	Y	987	973	0	81
							63	4	1086	9					
03	18445	X	15917	-0-	-2528	-0-	1551	1	13120	3	Y	1097	1110	0	68
							39	4	1207	9					
04	16530	X	14868	-0-	-1662	-0-	1390	1	12301	3	Y	998	1000	0	66
							79	4	1098	9					
05	17019	X	10812	-0-	-6207	-0-	1105	1	8776	3	Y	787	786	0	67
							65	4	866	9					
-----															
FREE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316															
12	14601	X	11488	-0-	-3113	-0-	1481	1	8576	3	Y	1251	1253	0	70
							55	4	1376	9					
01	13702	X	11185	-0-	-2517	-0-	1638	1	8243	3	Y	1126	1126	0	70
							65	4	1239	9					
02	10416	X	9771	-0-	-645	-0-	1319	1	7329	3	Y	972	962	0	80
							54	4	1069	9					
03	11532	X	10124	-0-	-1408	-0-	1272	1	7664	3	Y	1051	1066	0	65
							32	4	1156	9					
04	11160	X	9253	-0-	-1907	-0-	1129	1	7005	3	Y	959	961	0	63
							64	4	1055	9					
05	11501	X	7256	-0-	-4245	-0-	942	1	5404	3	Y	777	774	0	66
							55	4	855	9					
-----															
MOBIL UNIT C															
WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140															
12	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	1289	1	24523	3	Y	3289	3300	0	31
							137	4	3618	9					
01	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	1256	1	23507	3	Y	2978	2975	0	34
							204	4	3276	9					
02	27776	X	24086	-0-	-3690	-0-	1120	1	19970	3	Y	2637	2632	0	39
							95	4	2901	9					
03	30752	X	25152	-0-	-5600	-0-	1164	1	20501	3	Y	3057	3054	0	41
							124	4	3363	9				1 8	
04	29760	X	22217	-0-	-7543	-0-	1042	1	18302	3	Y	2551	2558	0	34
							67	4	2806	9					
05	29574	X	21218	-0-	-8356	-0-	973	1	17495	3	Y	2451	2441	0	44
							54	4	2696	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	24459 X	18678	-0-	-5781	-0-	827	1 15496	3	Y	2061	2065	0			19
						88	4 2267	9							
01	23126 X	13055	-0-	-10071	-0-	639	1 10639	3	Y	1521	1523	0			17
						104	4 1673	9							
02	19712 X	12801	-0-	-6911	-0-	648	1 10439	3	Y	1508	1508	0			17
						55	4 1659	9							
03	20119 X	10439	-0-	-9680	-0-	590	1 8121	3	Y	1514	1505	0	6	8	20
						63	4 1665	9							
04	19470 X	19192	-0-	-278	-0-	920	1 15930	3	Y	2075	2067	0			28
						59	4 2283	9							
*05	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	946	1 16707	3	Y	2047	2038	0			37
						53	4 2252	9							
LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427															
12	14973 X	7608	-0-	-7365	-0-	691	1 5064	3	Y	1676	1674	0			22
						9	4 1844	9							
01	16058 X	8301	-0-	-7757	-0-	752	1 5667	3	Y	1698	1691	0			29
						14	4 1868	9							
02	14504 X	6968	-0-	-7536	-0-	700	1 4651	3	Y	1465	1468	0			26
						5	4 1612	9							
03	16058 X	6542	-0-	-9516	-0-	4930	3 1612	9	Y	1465	1479	0			12
04	8220 X	6177	-0-	-2043	-0-	4576	3 1601	9	Y	1455	1452	0			15
05	8308 X	6132	-0-	-2176	-0-	4940	3 1192	9	Y	1084	1085	0			14
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564															
12	11129 X	8477	-0-	-2652	-0-	815	1 5830	3	Y	1656	1657	0			22
						10	4 1822	9							
01	10075 X	7933	-0-	-2142	-0-	808	1 5593	3	Y	1379	1377	0			24
						15	4 1517	9							
02	9016 X	6744	-0-	-2272	-0-	718	1 4643	3	Y	1253	1255	0			22
						5	4 1378	9							
03	8990 X	6376	-0-	-2614	-0-	4994	3 1382	9	Y	1256	1268	0			10
04	8700 X	5859	-0-	-2841	-0-	4646	3 1213	9	Y	1103	1102	0			11
05	8463 X	6077	-0-	-2386	-0-	4865	3 1212	9	Y	1102	1099	0			14
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812															
12	38812 X	22192	-0-	-16620	-0-	1208	1 19981	3	Y	791	746	0			173
						133	4 870	9							
01	35185 X	19586	-0-	-15599	-0-	1184	1 17338	3	Y	752	800	0			125
						237	4 827	9							
02	25760 X	17004	-0-	-8756	-0-	1150	1 15037	3	Y	710	695	0			140
						36	4 781	9							
03	27311 X	19806	-0-	-7505	-0-	1369	1 17633	3	Y	619	559	0			200
						123	4 681	9							
04	23940 X	18887	-0-	-5053	-0-	1339	1 16761	3	Y	656	704	0			152
						65	4 722	9							
05	22196 X	18748	-0-	-3448	-0-	1313	1 16854	3	Y	494	444	0			202
						38	4 543	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
MOBIL UNIT C																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	24924	X	20789	-0-	-4135	-0-	975	1	17206	3	Y	2276	2283	0		21
							104	4	2504	9						
01	24397	X	15106	-0-	-9291	-0-	744	1	12557	3	Y	1531	1535	0		17
							121	4	1684	9						
02	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	881	1	18033	3	Y	1816	1811	0		22
							85	4	1998	9						
03	22971	X	17564	-0-	-5407	-0-	780	1	14906	3	Y	1618	1612	0	6 8	22
							98	4	1780	9						
04	22230	X	21620	-0-	-610	-0-	852	1	18748	3	Y	1774	1772	0		24
							69	4	1951	9						
05	22971	X	21402	-0-	-1569	-0-	794	1	18719	3	Y	1665	1659	0		30
							57	4	1832	9						
MOBIL UNIT C																
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549																
12	21452	X	19495	-0-	-1957	-0-	880	1	16516	3	Y	1824	1830	0		17
							93	4	2006	9						
01	21793	X	17928	-0-	-3865	-0-	810	1	15203	3	Y	1621	1620	0		18
							132	4	1783	9						
02	19684	X	15376	-0-	-4308	-0-	736	1	13041	3	Y	1397	1397	0		18
							62	4	1537	9						
03	21793	X	10147	-0-	-11646	-0-	679	1	8075	3	Y	1200	1199	0	3 8	16
							73	4	1320	9						
04	19860	X	16126	-0-	-3734	-0-	775	1	13456	3	Y	1677	1671	0		22
							50	4	1845	9						
05	19499	X	14770	-0-	-4729	-0-	743	1	12358	3	Y	1480	1476	0		26
							41	4	1628	9						
MOBIL UNIT C																
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505																
12	31124	X	24588	-0-	-6536	-0-	1075	1	20305	3	Y	2813	2819	0		27
							114	4	3094	9						
01	30721	X	24015	-0-	-6706	-0-	1053	1	19902	3	Y	2626	2623	0		30
							171	4	2889	9						
02	25984	X	20683	-0-	-5301	-0-	963	1	17190	3	Y	2225	2223	0		32
							82	4	2448	9						
03	27931	X	21722	-0-	-6209	-0-	1016	1	18081	3	Y	2288	2287	0	2 8	31
							108	4	2517	9						
04	23820	X	17546	-0-	-6274	-0-	816	1	14435	3	Y	2038	2042	0		27
							53	4	2242	9						
05	24583	X	14498	-0-	-10085	-0-	763	1	11930	3	Y	1602	1600	0		29
							43	4	1762	9						
MOBIL UNIT D																
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246																
12	18631	X	18070	-0-	-561	-0-	1287	1	15238	3	Y	1278	1279	0		12
							139	4	1406	9						
01	18631	X	13220	-0-	-5411	-0-	1048	1	10887	3	Y	1011	1012	0		11
							173	4	1112	9						
02	16828	X	11585	-0-	-5243	-0-	1007	1	9535	3	Y	869	867	0		13
							87	4	956	9						
03	18073	X	11637	-0-	-6436	-0-	1070	1	9392	3	Y	963	963	0		13
							116	4	1059	9						
04	17490	X	7925	-0-	-9565	-0-	792	1	6459	3	Y	566	571	0		8
							51	4	623	9						
05	18073	X	10209	-0-	-7864	-0-	925	1	8458	3	Y	704	699	0		13
							52	4	774	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		10974 X	6942	-0-	-4032	-0-	1155	1	5325	3	Y	381	381	0	21
							43	4	419	9					
01		9858 X	6615	-0-	-3243	-0-	1309	1	4869	3	Y	350	349	0	22
							52	4	385	9					
02		7672 X	5174	-0-	-2498	-0-	998	1	3894	3	Y	219	223	0	18
							41	4	241	9					
03		8463 X	5561	-0-	-2902	-0-	1051	1	4186	3	Y	270	271	0	17
							27	4	297	9					
04		7560 X	5169	-0-	-2391	-0-	1009	1	3840	3	Y	239	240	0	16
							57	4	263	9					
05		6944 X	4728	-0-	-2216	-0-	1077	1	3332	3	Y	233	229	0	20
							63	4	256	9					
NITSCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121															
12		47709 X	29212	-0-	-18497	-0-	2512	1	25313	3	Y	1175	1178	0	66
							94	4	1293	9					
01		41416 X	27789	-0-	-13627	-0-	2804	1	23770	3	Y	1004	1008	0	62
							111	4	1104	9					
02		30856 X	23278	-0-	-7578	-0-	2188	1	20076	3	Y	841	834	0	69
							89	4	925	9					
03		33852 X	24023	-0-	-9829	-0-	2139	1	20841	3	Y	899	912	0	56
							54	4	989	9					
04		29610 X	21665	-0-	-7945	-0-	1864	1	18722	3	Y	885	883	0	58
							105	4	974	9					
05		29202 X	21270	-0-	-7932	-0-	1951	1	18234	3	Y	883	866	0	75
							114	4	971	9					
NITSCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297															
12		44485 X	29926	-0-	-14559	-0-	2415	1	25926	3	Y	1359	1362	0	76
							90	4	1495	9					
01		39649 X	28953	-0-	-10696	-0-	2689	1	24772	3	Y	1260	1258	0	78
							106	4	1386	9					
02		30492 X	24666	-0-	-5826	-0-	2110	1	21274	3	Y	1087	1076	0	89
							86	4	1196	9					
03		33759 X	25631	-0-	-8128	-0-	2029	1	22343	3	Y	1098	1119	0	68
							51	4	1208	9					
04		30360 X	23424	-0-	-6936	-0-	1781	1	20373	3	Y	1063	1061	0	70
							101	4	1169	9					
05		29915 X	23076	-0-	-6839	-0-	1863	1	19920	3	Y	1076	1055	0	91
							109	4	1184	9					
FOSTER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676															
12		17732 X	6749	-0-	-10983	-0-	639	1	5477	3	Y	326	340	0	9
							274	4	359	9					
01		15159 X	8133	-0-	-7026	-0-	680	1	6494	3	Y	784	768	0	25
							97	4	862	9					
02		12320 X	5989	-0-	-6331	-0-	553	1	4622	3	Y	701	710	0	16
							43	4	771	9					
03		11470 X	6563	-0-	-4907	-0-	579	1	5135	3	Y	734	734	0	16
							42	4	807	9					
04		10020 X	6032	-0-	-3988	-0-	543	1	4754	3	Y	624	625	0	15
							49	4	686	9					
05		8122 X	5796	-0-	-2326	-0-	545	1	4606	3	Y	549	552	0	12
							41	4	604	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		13702 X	9186	-0-	-4516	-0-	851	1	6620	3	Y	1227	1223	0		33
							365	4	1350	9						
01		12090 X	8899	-0-	-3191	-0-	841	1	6637	3	Y	1183	1178	0		38
							120	4	1301	9						
02		9884 X	7572	-0-	-2312	-0-	783	1	5655	3	Y	975	991	0		22
							61	4	1073	9						
03		10447 X	9355	-0-	-1092	-0-	883	1	7023	3	Y	1259	1253	0		28
							64	4	1385	9						
04		9000 X	8397	-0-	-603	-0-	816	1	6510	3	Y	907	914	0		21
							73	4	998	9						
05		9176 X	8188	-0-	-988	-0-	784	1	6457	3	Y	807	810	0		18
							59	4	888	9						
FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828																
12		10664 X	8433	-0-	-2231	-0-	834	1	6335	3	Y	824	824	0		22
							358	4	906	9						
01		9548 X	8176	-0-	-1372	-0-	831	1	6337	3	Y	808	804	0		26
							119	4	889	9						
02		8260 X	6697	-0-	-1563	-0-	754	1	5056	3	Y	754	763	0		17
							58	4	829	9						
03		9145 X	6984	-0-	-2161	-0-	802	1	5194	3	Y	845	843	0		19
							58	4	930	9						
04		8670 X	6796	-0-	-1874	-0-	766	1	5044	3	Y	834	833	0		20
							69	4	917	9						
05		8432 X	6962	-0-	-1470	-0-	784	1	5237	3	Y	802	804	0		18
							59	4	882	9						
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667																
12		23064 X	15057	-0-	-8007	-0-	511	1	12808	3	Y	1382	1374	0		38
							218	4	1520	9						
01		19902 X	13335	-0-	-6567	-0-	444	1	11505	3	Y	1203	1203	0		38
							63	4	1323	9						
02		14868 X	12086	-0-	-2782	-0-	419	1	10444	3	Y	1083	1097	0		24
							32	4	1191	9						
03		15965 X	13508	-0-	-2457	-0-	733	1	11294	3	Y	1298	1293	0		29
							53	4	1428	9						
04		14580 X	11918	-0-	-2662	-0-	740	1	9916	3	Y	1087	1090	0		26
							66	4	1196	9						
05		15066 X	11226	-0-	-3840	-0-	838	1	9200	3	Y	1023	1026	0		23
							63	4	1125	9						
MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639																
12		19499 X	9783	-0-	-9716	-0-	678	1	7531	3	Y	1166	1164	0		32
							291	4	1283	9						
01		19499 X	10212	-0-	-9287	-0-	719	1	8080	3	Y	1191	1185	0		38
							103	4	1310	9						
02		15988 X	9785	-0-	-6203	-0-	707	1	7783	3	Y	1127	1140	0		25
							55	4	1240	9						
03		17360 X	10228	-0-	-7132	-0-	751	1	8059	3	Y	1239	1236	0		28
							55	4	1363	9						
04		11850 X	9376	-0-	-2474	-0-	703	1	7413	3	Y	1088	1090	0		26
							63	4	1197	9						
05		10819 X	9235	-0-	-1584	-0-	706	1	7213	3	Y	1148	1148	0		26
							53	4	1263	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904			
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
12		14415 X	9694	-0-	-4721	-0-	554 1	7794 3	Y	1217	1224 0	16
							7 4	1339 9				
01		13082 X	12950	-0-	-132	-0-	610 1	10642 3	Y	1534	1523 0	27
							11 4	1687 9				
02		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	737 1	10542 3	Y	1230	1235 0	22
							5 4	1353 9				
03		13175 X	10221	-0-	-2954	-0-	9158 3	1063 9	Y	966	980 0	8
04		12750 X	7718	-0-	-5032	-0-	6692 3	1026 9	Y	933	932 0	9
05		13981 X	8526	-0-	-5455	-0-	7408 3	1118 9	Y	1016	1012 0	13
FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495			
12		21297 X	19595	-0-	-1702	-0-	676 1	16913 3	Y	1561	1540 0	43
							289 4	1717 9				
01		20522 X	18217	-0-	-2305	-0-	634 1	16220 3	Y	1157	1163 0	37
							90 4	1273 9				
02		18088 X	15795	-0-	-2293	-0-	567 1	14126 3	Y	962	977 0	22
							44 4	1058 9				
03		19592 X	14549	-0-	-5043	-0-	516 1	12760 3	Y	1124	1121 0	25
							37 4	1236 9				
04		18960 X	13445	-0-	-5515	-0-	472 1	11971 3	Y	873	877 0	21
							42 4	960 9				
05		19592 X	12013	-0-	-7579	-0-	524 1	10580 3	Y	791	794 0	18
							39 4	870 9				
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709			
12		22289 X	14620	-0-	-7669	-0-	515 1	11803 3	Y	2086	2098 0	27
							7 4	2295 9				
01		20770 X	14980	-0-	-5790	-0-	627 1	12076 3	Y	2060	2051 0	36
							11 4	2266 9				
02		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	833 1	15582 3	Y	2238	2235 0	39
							6 4	2462 9				
03		17856 X	17406	-0-	-450	-0-	15226 3	2180 9	Y	1982	2005 0	16
04		17280 X	13505	-0-	-3775	-0-	11365 3	2140 9	Y	1945	1941 0	20
05		17856 X	13264	-0-	-4592	-0-	11288 3	1976 9	Y	1796	1794 0	22
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277123		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713			
12		24056 X	14820	-0-	-9236	-0-	1098 1	11291 3	Y	2004	2002 0	24
							227 4	2204 9				
01		20739 X	2858	-0-	-17881	-0-	278 1	2139 3	Y	359	378 0	5
							46 4	395 9				
02		16296 X	-0-	-0-	-16296	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
03		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	-0-		-0-
04		14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-			Y	-0-		-0-
05		14818 X	2713	-0-	-12105	-0-	284 1	1776 3	Y	570	562 0	8
							26 4	627 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574			
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
12	19127 X	13145	-0-	-5982	-0-	554 1	10432 3	Y	1909	1913 0	18
01	14291 X	7304	-0-	-6987	-0-	59 4	2100 9				
02	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	602 1	5015 3	Y	1443	1445 0	16
03	14291 X	6606	-0-	-7685	-0-	100 4	1587 9				
04	13410 X	9184	-0-	-4226	-0-	1022 1	10689 3	Y	1953	1945 0	24
05	15438 X	12606	-0-	-2832	-0-	88 4	2148 9				
						756 1	4440 3	Y	1206	1209 0	16
						83 4	1327 9			5 8	
						801 1	6657 3	Y	1523	1519 0	20
						51 4	1675 9				
						920 1	9779 3	Y	1687	1677 0	30
						51 4	1856 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361			
12	26381 X	2488	-0-	-23893	-0-	374 1	1382 3	Y	519	534 0	14
01	18879 X	2400	-0-	-16479	-0-	161 4	571 9				
02	14700 X	9525	-0-	-5175	-0-	439 1	1349 3	Y	499	497 0	16
03	13826 X	12065	-0-	-1761	-0-	63 4	549 9				
04	12300 X	11129	-0-	-1171	-0-	928 1	7438 3	Y	988	982 0	22
*05	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	72 4	1087 9				
						1075 1	9663 3	Y	1135	1132 0	25
						78 4	1249 9				
						1006 1	9017 3	Y	924	927 0	22
						90 4	1016 9				
						1030 1	9114 3	Y	891	893 0	20
						77 4	980 9				
LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137			
12	18693 X	4716	-0-	-13977	-0-	159 1	3999 3	Y	445	320 1	709
01	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-	68 4	490 9				
02	18172 X	9919	-0-	-8253	-0-	358 1	8983 3	Y	853	1011 1	551
03	20119 X	7833	-0-	-12286	-0-	28 4	550 9		500	655 1	396
04	19350 X	6042	-0-	-13308	-0-	267 1	6643 3	Y	822	690 1	528
05	10974 X	8054	-0-	-2920	-0-	19 4	904 9				
						206 1	5249 3	Y	517	711 1	334
						18 4	569 9				
						267 1	6809 3	Y	871	708 1	497
						20 4	958 9				
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332			
12	10385 X	7098	-0-	-3287	-0-	651 1	4640 3	Y	1519	1516 0	18
01	10385 X	7761	-0-	-2624	-0-	136 4	1671 9				
02	9380 X	6534	-0-	-2846	-0-	665 1	5376 3	Y	1464	1460 0	22
03	10323 X	7039	-0-	-3284	-0-	110 4	1610 9				
04	7740 X	6758	-0-	-982	-0-	594 1	4585 3	Y	1131	1143 0	10
05	7750 X	6882	-0-	-868	-0-	111 4	1244 9				
						679 1	4889 3	Y	1250	1247 0	13
						96 4	1375 9				
						714 1	4632 3	Y	1230	1229 0	14
						59 4	1353 9				
						667 1	4926 3	Y	1116	1113 0	17
						61 4	1228 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382		
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
12	13609 X	10117	-0-	-3492	-0-	662 1	8270 3	Y	819	825 0	22
						284 4	901 9				
01	16864 X	9123	-0-	-7741	-0-	642 1	7172 3	Y	1106	1093 0	35
						92 4	1217 9				
02	17808 X	7135	-0-	-10673	-0-	745 1	5805 3	Y	479	503 0	11
						58 4	527 9				
03	19716 X	7202	-0-	-12514	-0-	786 1	5598 3	Y	692	688 0	15
						57 4	761 9				
04	19080 X	6345	-0-	-12735	-0-	727 1	4914 3	Y	581	582 0	14
						65 4	639 9				
05	10106 X	6577	-0-	-3529	-0-	735 1	4810 3	Y	888	882 0	20
						55 4	977 9				
-----											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232		
12	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	740 1	15447 3	Y	2880	2873 0	38
						10 4	3168 9				
01	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	995 1	18583 3	Y	3094	3078 0	54
						18 4	3403 9				
02	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	751 1	16071 3	Y	2526	2536 0	44
						5 4	2779 9				
03	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	17993 3	2995 9	Y	2723	2745 0	22
04	21420 X	20651	-0-	-769	-0-	16688 3	3963 9	Y	3603	3589 0	36
05	22134 X	18236	-0-	-3898	-0-	15193 3	3043 9	Y	2766	2768 0	34
-----											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890		
12	12524 X	12416	-0-	-108	-0-	374 1	9404 3	Y	2254	2247 0	61
						159 4	2479 9				
01	12524 X	11537	-0-	-987	-0-	337 1	8737 3	Y	2195	2186 0	70
						48 4	2415 9				
02	15092 X	6881	-0-	-8211	-0-	245 1	5090 3	Y	1388	1427 0	31
						19 4	1527 9				
03	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	444 1	11002 3	Y	2854	2821 0	64
						32 4	3139 9				
04	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	382 1	9732 3	Y	2355	2364 0	55
						34 4	2591 9				
05	12431 X	11312	-0-	-1119	-0-	322 1	8217 3	Y	2499	2497 0	57
						24 4	2749 9				
-----											
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351		
12	23343 X	16757	-0-	-6586	-0-	1798 1	14331 3	Y	510	512 0	29
						67 4	561 9				
01	21421 X	15490	-0-	-5931	-0-	1974 1	12687 3	Y	683	670 0	42
						78 4	751 9				
02	17136 X	12937	-0-	-4199	-0-	1551 1	10674 3	Y	590	584 0	48
						63 4	649 9				
03	18786 X	13771	-0-	-5015	-0-	1557 1	11517 3	Y	598	609 0	37
						39 4	658 9				
04	17370 X	12693	-0-	-4677	-0-	1382 1	10640 3	Y	539	541 0	35
						78 4	593 9				
05	16771 X	12007	-0-	-4764	-0-	1432 1	9904 3	Y	534	524 0	45
						84 4	587 9				

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	979	1	9859	3	Y	1224	1241	0		16
						13	4	1346	9						
01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	1078	1	13402	3	Y	1002	1001	0		17
						19	4	1102	9						
02	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	973	1	12071	3	Y	1120	1117	0		20
						7	4	1232	9						
03	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	12694	3	1388	9	Y	1262	1272	0		10
04	15090 X	14116	-0-	-974	-0-	12752	3	1364	9	Y	1240	1237	0		13
05	15810 X	15195	-0-	-615	-0-	13710	3	1485	9	Y	1350	1346	0		17

-----  
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

12	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	1056	1	17609	3	Y	1647	1635	0		45
						452	4	1812	9						
01	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	1117	1	19350	3	Y	1669	1661	0		53
						160	4	1836	9						
02	17500 X	14640	-0-	-2860	-0-	914	1	12393	3	Y	1147	1174	0		26
						71	4	1262	9						
03	20925 X	12310	-0-	-8615	-0-	877	1	10190	3	Y	1072	1074	0		24
						64	4	1179	9						
04	21750 X	10775	-0-	-10975	-0-	796	1	8925	3	Y	894	897	0		21
						71	4	983	9						
05	22475 X	10113	-0-	-12362	-0-	782	1	8330	3	Y	856	858	0		19
						59	4	942	9						

-----  
 WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

12	35402 X	31712	-0-	-3690	-0-	1445	1	27174	3	Y	2673	2681	0		25
						153	4	2940	9						
01	31217 X	22444	-0-	-8773	-0-	1213	1	18846	3	Y	1987	1990	0		22
						199	4	2186	9						
02	30268 X	24541	-0-	-5727	-0-	1247	1	20868	3	Y	2109	2107	0		24
						106	4	2320	9						
03	33511 X	20867	-0-	-12644	-0-	1273	1	17474	3	Y	1803	1795	0	8 8	24
						137	4	1983	9						
04	32430 X	21468	-0-	-10962	-0-	1307	1	18251	3	Y	1660	1662	0		22
						84	4	1826	9						
*05	40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	1956	1	35841	3	Y	2653	2628	0		47
						109	4	2918	9						

-----  
 KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

12	30566 X	25438	-0-	-5128	-0-	1565	1	23100	3	Y	546	521	0		120
						172	4	601	9						
01	30566 X	23528	-0-	-7038	-0-	1478	1	21190	3	Y	513	548	0		85
						296	4	564	9						
02	26264 X	20225	-0-	-6039	-0-	1316	1	18393	3	Y	431	431	0		85
						42	4	474	9						
03	28241 X	12819	-0-	-15422	-0-	1051	1	11157	3	Y	469	402	0		152
						95	4	516	9						
04	26310 X	12067	-0-	-14243	-0-	1086	1	10409	3	Y	473	515	0		110
						52	4	520	9						
05	25451 X	11647	-0-	-13804	-0-	1051	1	10078	3	Y	443	372	0		181
						31	4	487	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		22134 X	15292	-0-	-6842	-0-	752 1	12592 3	Y	1478	1468	0			40
							322 4	1626 9							
01		22134 X	13682	-0-	-8452	-0-	819 1	11083 3	Y	1512	1504	0			48
							117 4	1663 9							
02		19992 X	9893	-0-	-10099	-0-	667 1	7488 3	Y	1533	1546	0			35
							52 4	1686 9							
03		21018 X	12861	-0-	-8157	-0-	1065 1	10035 3	Y	1531	1532	0			34
							77 4	1684 9							
04		14790 X	13722	-0-	-1068	-0-	1305 1	10696 3	Y	1458	1458	0			34
							117 4	1604 9							
05		15283 X	13029	-0-	-2254	-0-	1279 1	10027 3	Y	1479	1479	0			34
							96 4	1627 9							
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148															
12		14105 X	2429	-0-	-11676	-0-	487 1	1387 3	Y	455	475	0			4
							54 4	501 9							
01		13795 X	3930	-0-	-9865	-0-	456 1	2415 3	Y	894	888	0			10
							76 4	983 9							
02		7700 X	5978	-0-	-1722	-0-	733 1	3945 3	Y	1124	1117	0			17
							64 4	1236 9							
03		6975 X	5020	-0-	-1955	-0-	720 1	3088 3	Y	1030	1033	0			14
							79 4	1133 9							
04		6750 X	6336	-0-	-414	-0-	837 1	4412 3	Y	939	940	0			13
							54 4	1033 9							
05		6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	791 1	3596 3	Y	1088	1082	0			19
							44 4	1197 9							
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027															
12		15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	620 1	11784 3	Y	2517	2525	0			24
							66 4	2769 9							
01		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	562 1	8098 3	Y	1845	1848	0			21
							92 4	2030 9							
02		16324 X	9996	-0-	-6328	-0-	623 1	7870 3	Y	1318	1319	0			20
							53 4	1450 9							
03		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	1120 1	13200 3	Y	3020	2999	0			41
							121 4	3322 9							
04		20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	1319 1	15857 3	Y	2901	2903	0			39
							85 4	3191 9							
*05		22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	1366 1	18015 3	Y	2667	2658	0			48
							76 4	2934 9							
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376															
12		18786 X	10455	-0-	-8331	-0-	430 1	7425 3	Y	2196	2195	0			60
							184 4	2416 9							
01		16089 X	8157	-0-	-7932	-0-	354 1	5711 3	Y	1855	1856	0			59
							51 4	2041 9							
02		12684 X	11563	-0-	-1121	-0-	693 1	8246 3	Y	2336	2342	0			53
							54 4	2570 9							
03		12834 X	10753	-0-	-2081	-0-	704 1	7622 3	Y	2160	2165	0			48
							51 4	2376 9							
04		12420 X	7108	-0-	-5312	-0-	557 1	4777 3	Y	1567	1578	0			37
							50 4	1724 9							
05		12803 X	10261	-0-	-2542	-0-	764 1	7102 3	Y	2125	2114	0			48
							57 4	2338 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436															
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 * *	EOM BALANCE			
12	25699	X	18679	-0-	-7020	-0-	904	1	15724	3	Y	1656	1653	0	18
							229	4	1822	9					
01	22909	X	21000	-0-	-1909	-0-	984	1	17805	3	Y	1891	1886	0	23
							131	4	2080	9					
02	18956	X	15479	-0-	-3477	-0-	687	1	12940	3	Y	1507	1500	0	30
							194	4	1658	9					
03	20987	X	18127	-0-	-2860	-0-	1037	1	15140	3	Y	1575	1583	0	22
							217	4	1733	9					
04	20310	X	15275	-0-	-5035	-0-	1023	1	12642	3	Y	1315	1315	0	22
							163	4	1447	9					
05	20987	X	13406	-0-	-7581	-0-	937	1	11014	3	Y	1157	1154	0	25
							182	4	1273	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323															
12	18662	X	9035	-0-	-9627	-0-	476	1	6424	3	Y	1832	1816	0	20
							120	4	2015	9					
01	18662	X	12017	-0-	-6645	-0-	839	1	9557	3	Y	1372	1375	0	17
							112	4	1509	9					
02	16856	X	1484	-0-	-15372	-0-	404	1	114	4	Y	878	878	0	17
							966	9							
03	14012	X	1367	-0-	-12645	-0-	146	1	571	3	Y	563	572	0	8
							31	4	619	9					
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
05	12028	X	3555	-0-	-8473	-0-	324	1	2380	3	Y	716	701	0	15
							63	4	788	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290															
12	30473	X	15334	-0-	-15139	-0-	676	1	12412	3	Y	1886	1900	0	21
							171	4	2075	9					
01	30473	X	25234	-0-	-5239	-0-	1149	1	20865	3	Y	2788	2775	0	34
							153	4	3067	9					
02	32024	X	32024	-0-	-0-	-0-	1520	1	26635	3	Y	3127	3099	0	62
							429	4	3440	9					
03	29977	X	26542	-0-	-3435	-0-	1466	1	21202	3	Y	3243	3260	0	45
							307	4	3567	9					
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	1764	1	24476	3	Y	2750	2749	0	46
							281	4	3025	9					
05	35464	X	30455	-0-	-5009	-0-	1803	1	25228	3	Y	2794	2780	0	60
							351	4	3073	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095															
12	35898	X	25407	-0-	-10491	-0-	1053	1	20956	3	Y	2847	2851	0	31
							266	4	3132	9					
01	31992	X	22750	-0-	-9242	-0-	991	1	19054	3	Y	2339	2341	0	29
							132	4	2573	9					
02	28308	X	18052	-0-	-10256	-0-	718	1	15260	3	Y	1701	1696	0	34
							203	4	1871	9					
03	31341	X	13561	-0-	-17780	-0-	841	1	10737	3	Y	1643	1654	0	23
							176	4	1807	9					
04	30330	X	9985	-0-	-20345	-0-	807	1	7642	3	Y	1279	1280	0	22
							129	4	1407	9					
05	25420	X	14786	-0-	-10634	-0-	876	1	12018	3	Y	1565	1553	0	34
							170	4	1722	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12234	- 19483	
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
12	37913 X	14437	-0-	-23476	-0-	713 1	10145 3	Y	3090	3080	0		34
						180 4	3399 9						
01	33449 X	11020	-0-	-22429	-0-	673 1	6558 3	Y	3363	3355	0		42
						90 4	3699 9						
02	30212 X	6436	-0-	-23776	-0-	567 1	3865 3	Y	1676	1685	0		33
						160 4	1844 9						
03	32860 X	22550	-0-	-10310	-0-	1275 1	18679 3	Y	2117	2121	0		29
						267 4	2329 9						
04	31290 X	836	-0-	-30454	-0-	162 1	447 3	Y	183	209	0		3
						26 4	201 9						
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			Y	-0-	3	0		-0-
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13002	PERF.12854	- 18349	
12	43121 X	22559	-0-	-20562	-0-	1910 1	19701 3	Y	796	798	0		45
						72 4	876 9						
01	34565 X	22122	-0-	-12443	-0-	2226 1	19046 3	Y	693	695	0		43
						88 4	762 9						
02	25844 X	18451	-0-	-7393	-0-	1808 1	15936 3	Y	575	571	0		47
						74 4	633 9						
03	27528 X	19183	-0-	-8345	-0-	1772 1	16616 3	Y	682	687	0		42
						45 4	750 9						
04	23130 X	17350	-0-	-5780	-0-	1556 1	15038 3	Y	607	609	0		40
						88 4	668 9						
05	22568 X	17169	-0-	-5399	-0-	1638 1	14769 3	Y	605	594	0		51
						96 4	666 9						
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		310H	RRCID ->	278188	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12927	- 18306	
12	31062 X	20827	-0-	-10235	-0-	1792 1	18010 3	Y	871	870	0		49
						67 4	958 9						
01	28799 X	20286	-0-	-8513	-0-	2040 1	17300 3	Y	786	786	0		49
						81 4	865 9						
02	21924 X	17555	-0-	-4369	-0-	1645 1	15142 3	Y	637	634	0		52
						67 4	701 9						
03	24273 X	17947	-0-	-6326	-0-	1740 1	15416 3	Y	679	689	0		42
						44 4	747 9						
04	22410 X	15853	-0-	-6557	-0-	1515 1	13583 3	Y	608	610	0		40
						86 4	669 9						
05	20832 X	15854	-0-	-4978	-0-	1609 1	13490 3	Y	601	590	0		51
						94 4	661 9						
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #:		313H	RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12820	- 18332	
12	46221 X	30675	-0-	-15546	-0-	2263 1	26597 3	Y	1573	1579	0		88
						85 4	1730 9						
01	41540 X	28853	-0-	-12687	-0-	2490 1	24722 3	Y	1402	1403	0		87
						99 4	1542 9						
02	30884 X	24342	-0-	-6542	-0-	1940 1	21021 3	Y	1184	1174	0		97
						79 4	1302 9						
03	33945 X	25170	-0-	-8775	-0-	1895 1	21854 3	Y	1248	1268	0		77
						48 4	1373 9						
04	31050 X	22670	-0-	-8380	-0-	1647 1	19618 3	Y	1193	1192	0		78
						93 4	1312 9						
05	30690 X	22370	-0-	-8320	-0-	1719 1	19190 3	Y	1236	1209	0		105
						101 4	1360 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21421 X	14709	-0-	-6712	-0-	1687	1	12417	3	Y	493	489	0			28
						63	4	542	9							
01	19158 X	14317	-0-	-4841	-0-	1948	1	11780	3	Y	465	464	0			29
						77	4	512	9							
02	15176 X	12060	-0-	-3116	-0-	1547	1	10079	3	Y	337	338	0			28
						63	4	371	9							
03	16523 X	12352	-0-	-4171	-0-	1513	1	10372	3	Y	390	394	0			24
						38	4	429	9							
04	14820 X	11229	-0-	-3591	-0-	1342	1	9440	3	Y	337	339	0			22
						76	4	371	9							
05	14694 X	11121	-0-	-3573	-0-	1424	1	9261	3	Y	320	315	0			27
						84	4	352	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105						
12	23529 X	15746	-0-	-7783	-0-	1494	1	13409	3	Y	715	718	0			40
						56	4	787	9							
01	21762 X	15209	-0-	-6553	-0-	1720	1	12670	3	Y	683	681	0			42
						68	4	751	9							
02	16716 X	12824	-0-	-3892	-0-	1356	1	10782	3	Y	574	569	0			47
						55	4	631	9							
03	18383 X	13683	-0-	-4700	-0-	1352	1	11629	3	Y	607	616	0			38
						34	4	668	9							
04	16260 X	12630	-0-	-3630	-0-	1203	1	10741	3	Y	562	563	0			37
						68	4	618	9							
05	15748 X	12294	-0-	-3454	-0-	1259	1	10377	3	Y	531	523	0			45
						74	4	584	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332						
12	25327 X	15457	-0-	-9870	-0-	1576	1	13148	3	Y	613	616	0			34
						59	4	674	9							
01	21576 X	14828	-0-	-6748	-0-	1767	1	12376	3	Y	559	558	0			35
						70	4	615	9							
02	16660 X	12531	-0-	-4129	-0-	1411	1	10587	3	Y	433	432	0			36
						57	4	476	9							
03	18321 X	13728	-0-	-4593	-0-	1466	1	11695	3	Y	482	488	0			30
						37	4	530	9							
04	15990 X	12824	-0-	-3166	-0-	1312	1	10933	3	Y	459	459	0			30
						74	4	505	9							
05	15469 X	12621	-0-	-2848	-0-	1383	1	10667	3	Y	445	437	0			38
						81	4	490	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232						
12	18321 X	12969	-0-	-5352	-0-	1234	1	10153	3	Y	1237	1228	0			39
						221	4	1361	9							
01	16554 X	11252	-0-	-5302	-0-	1070	1	8823	3	Y	1017	1043	0			13
						240	4	1119	9							
02	14420 X	10511	-0-	-3909	-0-	959	1	8243	3	Y	1009	1008	0			14
						199	4	1110	9							
03	15965 X	7810	-0-	-8155	-0-	747	1	5999	3	Y	863	861	0			16
						115	4	949	9							
04	14250 X	10798	-0-	-3452	-0-	1033	1	8636	3	Y	938	941	0			13
						97	4	1032	9							
05	12958 X	9781	-0-	-3177	-0-	979	1	7713	3	Y	897	898	0			12
						102	4	987	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	27807 X	14220	-0-	-13587	-0-	1165	1	11476	3	Y	1247	1239	0		39
						207	4	1372	9						
01	27807 X	12798	-0-	-15009	-0-	1130	1	10139	3	Y	1160	1184	0		15
						253	4	1276	9						
02	19936 X	11858	-0-	-8078	-0-	1029	1	9404	3	Y	1102	1101	0		16
						213	4	1212	9						
03	18879 X	10640	-0-	-8239	-0-	892	1	8655	3	Y	869	869	0		16
						137	4	956	9						
04	15540 X	11510	-0-	-4030	-0-	1047	1	9278	3	Y	987	990	0		13
						99	4	1086	9						
05	14229 X	8009	-0-	-6220	-0-	811	1	6273	3	Y	764	766	0		11
						85	4	840	9						
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789															
12	33480 X	31601	-0-	-1879	-0-	1622	1	23163	3	Y	5751	5965	1		234
						490	4	6326	9						
01	30349 X	28676	-0-	-1673	-0-	1237	1	21662	3	Y	4518	4596	1		156
						807	4	4970	9						
02	25592 X	23964	-0-	-1628	-0-	866	1	18301	3	Y	4091	29	0	4062 1	156
						297	4	4500	9						
03	31589 X	25074	-0-	-6515	-0-	910	1	18958	3	Y	4439	2670	0	1756 1	169
						323	4	4883	9						
04	30570 X	22814	-0-	-7756	-0-	819	1	17399	3	Y	3972	2848	0	1100 1	193
						227	4	4369	9						
05	31589 X	21751	-0-	-9838	-0-	770	1	16586	3	Y	3707	2684	0	1044 1	172
						317	4	4078	9						
MOBIL UNIT D															
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143															
12	14880 X	9699	-0-	-5181	-0-	920	1	7625	3	Y	957	959	0		9
						101	4	1053	9						
01	14880 X	6902	-0-	-7978	-0-	781	1	5146	3	Y	768	768	0		9
						130	4	845	9						
02	12348 X	5426	-0-	-6922	-0-	705	1	3980	3	Y	618	618	0		9
						61	4	680	9						
03	12121 X	5905	-0-	-6216	-0-	762	1	4355	3	Y	641	641	0		9
						83	4	705	9						
04	10110 X	5528	-0-	-4582	-0-	750	1	4221	3	Y	463	466	0		6
						48	4	509	9						
05	9703 X	6410	-0-	-3293	-0-	1103	1	4531	3	Y	649	643	0		12
						62	4	714	9						
MOBIL UNIT D															
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134															
12	28024 X	18744	-0-	-9280	-0-	833	1	15791	3	N	1847	1853	0		17
						88	4	2032	9						
01	25358 X	8594	-0-	-16764	-0-	611	1	6902	3	N	891	898	0		10
						101	4	980	9						
02	21196 X	19708	-0-	-1488	-0-	993	1	16694	3	N	1761	1749	0		22
						84	4	1937	9						
03	21886 X	19129	-0-	-2757	-0-	920	1	16205	3	N	1733	1728	0	4 8	23
						98	4	1906	9						
04	19500 X	16377	-0-	-3123	-0-	798	1	13967	3	N	1419	1423	0		19
						51	4	1561	9						
05	21824 X	15222	-0-	-6602	-0-	710	1	13019	3	N	1321	1316	0		24
						40	4	1453	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18507 X	15897	-0-	-2610	-0-	1191	1	13005	3	Y	1429	1432	0			13
						129	4	1572	9							
01	15562 X	12339	-0-	-3223	-0-	1043	1	9929	3	Y	1085	1086	0			12
						173	4	1194	9							
02	11732 X	11283	-0-	-449	-0-	993	1	9128	3	Y	978	976	0			14
						86	4	1076	9							
03	15903 X	11280	-0-	-4623	-0-	1019	1	9051	3	Y	1000	1000	0			14
						110	4	1100	9							
04	15390 X	9584	-0-	-5806	-0-	943	1	7634	3	Y	860	862	0			12
						61	4	946	9							
05	15903 X	8876	-0-	-7027	-0-	903	1	7031	3	Y	810	808	0			14
						51	4	891	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

12	22630 X	12218	-0-	-10412	-0-	810	1	10090	3	Y	1118	1132	0			11
						88	4	1230	9							
01	22630 X	9263	-0-	-13367	-0-	688	1	7488	3	Y	885	886	0			10
						113	4	974	9							
02	23240 X	15812	-0-	-7428	-0-	1130	1	12898	3	Y	1534	1530	0			14
						97	4	1687	9							
03	24924 X	14161	-0-	-10763	-0-	1110	1	11434	3	Y	1361	1347	0	10	8	18
						120	4	1497	9							
04	24120 X	8208	-0-	-15912	-0-	717	1	6551	3	Y	813	820	0			11
						46	4	894	9							
05	17515 X	14459	-0-	-3056	-0-	1073	1	11722	3	Y	1458	1443	0			26
						60	4	1604	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

12	16089 X	10780	-0-	-5309	-0-	881	1	7904	3	Y	1804	1817	0			24
						11	4	1984	9							
01	15748 X	10202	-0-	-5546	-0-	850	1	6926	3	Y	2192	2178	0			38
						15	4	2411	9							
02	14224 X	5162	-0-	-9062	-0-	401	1	3525	3	Y	1121	1139	0			20
						3	4	1233	9							
03	13764 X	10629	-0-	-3135	-0-	8137	3	2492	9	Y	2265	2267	0			18
						5865	3	2034	9	Y	1849	1848	0			19
04	13320 X	7899	-0-	-5421	-0-	5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22
						5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

12	8742 X	6940	-0-	-1802	-0-	536	1	5171	3	Y	997	999	0			11
						136	4	1097	9							
01	8587 X	7215	-0-	-1372	-0-	609	1	5384	3	Y	1037	1035	0			13
						81	4	1141	9							
02	7644 X	6170	-0-	-1474	-0-	548	1	4559	3	Y	825	822	0			16
						155	4	908	9							
03	8277 X	6285	-0-	-1992	-0-	608	1	4590	3	Y	873	877	0			12
						127	4	960	9							
04	7920 X	5278	-0-	-2642	-0-	666	1	3699	3	Y	734	734	0			12
						106	4	807	9							
05	7223 X	5236	-0-	-1987	-0-	664	1	3631	3	Y	738	734	0			16
						129	4	812	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21793 X	10650	-0-	-11143	-0-	1027	1	7879	3	Y	1418	1406	0			44
						184	4	1560	9							
01	18135 X	2572	-0-	-15563	-0-	489	1	114	4	Y	1790	1812	0			22
						1969	9									
02	13832 X	1264	-0-	-12568	-0-	343	1	74	4	Y	770	782	0			10
						847	9									
03	15128 X	2911	-0-	-12217	-0-	611	1	975	3	Y	1116	1105	0			21
						97	4	1228	9							
04	12750 X	1402	-0-	-11348	-0-	440	1	42	4	Y	836	846	0			11
						920	9									
05	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					11

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

12	31558 X	22893	-0-	-8665	-0-	1546	1	18346	3	Y	2481	2462	0			77
						272	4	2729	9							
01	31868 X	14316	-0-	-17552	-0-	995	1	11243	3	Y	1689	1745	0			21
						220	4	1858	9							
02	28784 X	18868	-0-	-9916	-0-	1188	1	15008	3	Y	2209	2201	0			29
						242	4	2430	9							
03	31868 X	20020	-0-	-11848	-0-	1326	1	15772	3	Y	2473	2456	0			46
						202	4	2720	9							
04	23910 X	17090	-0-	-6820	-0-	1128	1	13619	3	Y	2034	2052	0			28
						106	4	2237	9							
05	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					28

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

12	16833 X	12025	-0-	-4808	-0-	948	1	8575	3	Y	2095	2095	0			25
						197	4	2305	9							
01	17267 X	4152	-0-	-13115	-0-	334	1	3204	3	Y	508	525	0			8
						55	4	559	9							
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028 X	5036	-0-	-6992	-0-	337	1	2882	3	Y	1624	1600	0			24
						31	4	1786	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

12	22537 X	14475	-0-	-8062	-0-	463	1	11665	3	Y	1954	1950	0			53
						198	4	2149	9							
01	19468 X	15240	-0-	-4228	-0-	788	1	12114	3	Y	2023	2012	0			64
						113	4	2225	9							
02	12824 X	12313	-0-	-511	-0-	734	1	9733	3	Y	1626	1653	0			37
						57	4	1789	9							
03	14198 X	12167	-0-	-2031	-0-	759	1	9609	3	Y	1585	1587	0			35
						55	4	1744	9							
04	13740 X	11349	-0-	-2391	-0-	704	1	8882	3	Y	1545	1544	0			36
						63	4	1700	9							
05	14198 X	11083	-0-	-3115	-0-	699	1	8614	3	Y	1561	1562	0			35
						53	4	1717	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271															
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
12		16058 X	9736	-0-	-6322	-0-	786	1	7165	3	Y	1316	1317	0	36
							337	4	1448	9					
01		14229 X	8864	-0-	-5365	-0-	653	1	6766	3	Y	1229	1226	0	39
							93	4	1352	9					
02		11508 X	7514	-0-	-3994	-0-	603	1	5794	3	Y	973	990	0	22
							47	4	1070	9					
03		11160 X	7702	-0-	-3458	-0-	639	1	5927	3	Y	991	991	0	22
							46	4	1090	9					
04		10080 X	7065	-0-	-3015	-0-	609	1	5385	3	Y	924	924	0	22
							55	4	1016	9					
05		9734 X	7241	-0-	-2493	-0-	684	1	5392	3	Y	1013	1012	0	23
							51	4	1114	9					
KENNEDY															
WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407															
12		40238 X	25903	-0-	-14335	-0-	1220	1	21057	3	Y	3178	3185	0	30
							130	4	3496	9					
01		39711 X	19874	-0-	-19837	-0-	1009	1	15899	3	Y	2546	2547	0	29
							165	4	2801	9					
02		35868 X	20155	-0-	-15713	-0-	1115	1	16657	3	Y	2080	2086	0	23
							95	4	2288	9					
03		27962 X	20409	-0-	-7553	-0-	1035	1	17076	3	Y	1989	1977	0	27
							110	4	2188	9				8 8	
04		27060 X	21418	-0-	-5642	-0-	1037	1	18053	3	Y	2055	2054	0	28
							67	4	2261	9					
05		25916 X	21428	-0-	-4488	-0-	992	1	18116	3	Y	2059	2050	0	37
							55	4	2265	9					
KENNEDY															
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327															
12		54064 X	24133	-0-	-29931	-0-	935	1	19928	3	Y	2871	2898	0	27
							112	4	3158	9					
01		40951 X	26808	-0-	-14143	-0-	1153	1	21592	3	Y	3523	3510	0	40
							188	4	3875	9					
02		36652 X	24438	-0-	-12214	-0-	1120	1	19910	3	Y	3012	3013	0	39
							95	4	3313	9					
03		40579 X	18715	-0-	-21864	-0-	1020	1	15006	3	Y	2345	2345	0	32
							109	4	2580	9					
04		28920 X	20803	-0-	-8117	-0-	959	1	16811	3	Y	2701	2697	0	36
							62	4	2971	9					
05		27063 X	20971	-0-	-6092	-0-	926	1	17032	3	Y	2692	2680	0	48
							52	4	2961	9					
KENNEDY															
WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918															
12		76260 X	25442	-0-	-50818	-0-	109	1	21615	3	Y	3275	3298	0	31
							115	4	3603	9					
01		61814 X	30947	-0-	-30867	-0-	130	1	27923	3	Y	2421	2425	0	27
							231	4	2663	9					
02		32368 X	25352	-0-	-7016	-0-	155	1	22829	3	Y	2057	2053	0	31
							105	4	2263	9					
03		35836 X	25813	-0-	-10023	-0-	156	1	23100	3	Y	2203	2204	0	30
							134	4	2423	9					
04		29940 X	24461	-0-	-5479	-0-	161	1	22033	3	Y	1990	1993	0	27
							78	4	2189	9					
05		30938 X	25334	-0-	-5604	-0-	138	1	23181	3	Y	1771	1766	0	32
							67	4	1948	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604															
M	O	ALLOW 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
12		33108 X	16951	-0-	-16157	-0-	1003	1	13303	3	Y	2219	2220	0	26
							204	4	2441	9					
01		33108 X	15067	-0-	-18041	-0-	909	1	11544	3	Y	2242	2234	0	34
							148	4	2466	9					
02		23128 X	13129	-0-	-9999	-0-	753	1	10307	3	Y	1756	1775	0	15
							137	4	1932	9					
03		25110 X	13644	-0-	-11466	-0-	907	1	10521	3	Y	1900	1896	0	19
							126	4	2090	9					
04		20940 X	11375	-0-	-9565	-0-	858	1	8671	3	Y	1614	1615	0	18
							71	4	1775	9					
05		16957 X	11989	-0-	-4968	-0-	1063	1	9242	3	Y	1443	1440	0	21
							97	4	1587	9					
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809															
12		48484 X	33006	-0-	-15478	-0-	1136	1	28521	3	Y	2604	2615	0	71
							485	4	2864	9					
01		42036 X	32119	-0-	-9917	-0-	1088	1	28227	3	Y	2408	2402	0	77
							155	4	2649	9					
02		32760 X	26978	-0-	-5782	-0-	948	1	23718	3	Y	2035	2066	0	46
							73	4	2239	9					
03		36270 X	27024	-0-	-9246	-0-	956	1	23659	3	Y	2127	2125	0	48
							69	4	2340	9					
04		34860 X	28770	-0-	-6090	-0-	1001	1	25443	3	Y	2033	2033	0	48
							90	4	2236	9					
05		33015 X	27699	-0-	-5316	-0-	964	1	24549	3	Y	1922	1926	0	44
							72	4	2114	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784															
12		91791 X	49208	-0-	-42583	-0-	2948	1	42744	3	Y	2730	2702	0	85
							513	4	3003	9					
01		65100 X	43787	-0-	-21313	-0-	2652	1	37708	3	Y	2588	2641	0	32
							580	4	2847	9					
02		58688 X	33501	-0-	-25187	-0-	1787	1	29027	3	Y	2117	2120	0	29
							358	4	2329	9					
03		64976 X	20511	-0-	-44465	-0-	1122	1	17843	3	Y	1252	1257	0	23
							169	4	1377	9			1	8	
04		54270 X	30188	-0-	-24082	-0-	1834	1	25811	3	Y	2156	2150	0	29
							171	4	2372	9					
05		49197 X	28727	-0-	-20470	-0-	1554	1	24944	3	Y	1883	1886	0	26
							158	4	2071	9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643															
12		18662 X	11649	-0-	-7013	-0-	1157	1	8467	3	Y	1652	1642	0	52
							208	4	1817	9					
01		18662 X	7450	-0-	-11212	-0-	799	1	5557	3	Y	831	873	0	10
							180	4	914	9					
02		13496 X	8432	-0-	-5064	-0-	815	1	6159	3	Y	1172	1166	0	16
							169	4	1289	9					
03		14818 X	8974	-0-	-5844	-0-	880	1	6543	3	Y	1286	1277	0	24
							136	4	1415	9			1	8	
04		12750 X	8228	-0-	-4522	-0-	839	1	6171	3	Y	1035	1045	0	14
							79	4	1139	9					
05		11656 X	8372	-0-	-3284	-0-	877	1	6671	3	Y	666	671	0	9
							91	4	733	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		67859 X	30193	-0-	-37666	-0-	214	1	26598	3	Y	2839	2808	0	89
							258	4	3123	9					
01		60388 X	28853	-0-	-31535	-0-	443	1	25506	3	Y	2351	2410	0	30
							318	4	2586	9					
02		40628 X	30340	-0-	-10288	-0-	1433	1	26151	3	Y	2246	2245	0	31
							285	4	2471	9					
03		41416 X	22504	-0-	-18912	-0-	1080	1	19589	3	Y	1522	1525	0	28
							161	4	1674	9					
04		33120 X	29288	-0-	-3832	-0-	1366	1	25435	3	Y	2145	2144	0	29
							127	4	2360	9					
05		33604 X	26940	-0-	-6664	-0-	1276	1	23505	3	Y	1845	1848	0	26
							129	4	2030	9					
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252															
12		57660 X	32018	-0-	-25642	-0-	798	1	27630	3	Y	2841	2859	0	77
							465	4	3125	9					
01		51181 X	35122	-0-	-16059	-0-	1192	1	30964	3	Y	2542	2538	0	81
							170	4	2796	9					
02		32508 X	29763	-0-	-2745	-0-	1050	1	26267	3	Y	2150	2182	0	49
							81	4	2365	9					
03		35991 X	30318	-0-	-5673	-0-	1073	1	26563	3	Y	2367	2363	0	53
							78	4	2604	9					
04		36958 X	36958	-0-	-0-	-0-	1299	1	33009	3	Y	2304	2303	0	54
							116	4	2534	9					
*05		35807 X	35807	-0-	-0-	-0-	1254	1	31907	3	Y	2320	2321	0	53
							94	4	2552	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597															
12		22785 X	15409	-0-	-7376	-0-	1281	1	11682	3	Y	2016	1994	0	63
							228	4	2218	9					
01		22785 X	11989	-0-	-10796	-0-	1075	1	9023	3	Y	1500	1544	0	19
							241	4	1650	9					
02		17948 X	11357	-0-	-6591	-0-	950	1	8550	3	Y	1510	1508	0	21
							196	4	1661	9					
03		19437 X	11834	-0-	-7603	-0-	1061	1	8809	3	Y	1636	1627	0	30
							164	4	1800	9					
04		15720 X	10690	-0-	-5030	-0-	1064	1	7785	3	Y	1583	1591	0	22
							100	4	1741	9					
05		15407 X	10772	-0-	-4635	-0-	1093	1	8081	3	Y	1349	1352	0	19
							114	4	1484	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185															
12		36177 X	20559	-0-	-15618	-0-	1102	1	16918	3	Y	1879	1874	0	51
							472	4	2067	9					
01		25513 X	16319	-0-	-9194	-0-	900	1	13700	3	Y	1445	1450	0	46
							129	4	1590	9					
02		21896 X	12885	-0-	-9011	-0-	749	1	10877	3	Y	1092	1113	0	25
							58	4	1201	9					
03		20553 X	12581	-0-	-7972	-0-	779	1	10620	3	Y	1023	1025	0	23
							57	4	1125	9					
04		19890 X	11728	-0-	-8162	-0-	891	1	9835	3	Y	838	841	0	20
							80	4	922	9					
05		20553 X	10624	-0-	-9929	-0-	664	1	9037	3	Y	794	796	0	18
							50	4	873	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		32860 X	14230	-0-	-18630	-0-	466	1	11700	3	Y	1695	1696	0	46
							199	4	1865	9					
01		28117 X	11933	-0-	-16184	-0-	389	1	10074	3	Y	1285	1290	0	41
							56	4	1414	9					
02		18424 X	10961	-0-	-7463	-0-	629	1	8658	3	Y	1477	1485	0	33
							49	4	1625	9					
03		18786 X	14166	-0-	-4620	-0-	814	1	11596	3	Y	1543	1541	0	35
							59	4	1697	9					
04		15510 X	11133	-0-	-4377	-0-	707	1	9240	3	Y	1021	1032	0	24
							63	4	1123	9					
05		14229 X	10257	-0-	-3972	-0-	638	1	8388	3	Y	1075	1075	0	24
							48	4	1183	9					
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026															
12		29233 X	13432	-0-	-15801	-0-	438	1	10983	3	Y	1658	1658	0	45
							187	4	1824	9					
01		26226 X	13404	-0-	-12822	-0-	632	1	10911	3	Y	1610	1604	0	51
							90	4	1771	9					
02		15764 X	11253	-0-	-4511	-0-	641	1	9181	3	Y	1256	1279	0	28
							49	4	1382	9					
03		16740 X	11852	-0-	-4888	-0-	687	1	9654	3	Y	1328	1326	0	30
							50	4	1461	9					
04		14190 X	10240	-0-	-3950	-0-	607	1	8396	3	Y	1075	1080	0	25
							54	4	1183	9					
05		13423 X	8969	-0-	-4454	-0-	595	1	7441	3	Y	807	814	0	18
							45	4	888	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739															
12		15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1195	1	10716	3	Y	2682	2674	0	84
							213	4	2950	9					
01		14601 X	12321	-0-	-2280	-0-	1061	1	8657	3	Y	2150	2207	0	27
							238	4	2365	9					
02		17388 X	9531	-0-	-7857	-0-	825	1	6961	3	Y	1431	1438	0	20
							171	4	1574	9					
03		19251 X	10917	-0-	-8334	-0-	983	1	7774	3	Y	1825	1811	0	34
							152	4	2008	9					
04		18630 X	9994	-0-	-8636	-0-	913	1	7119	3	Y	1705	1716	0	23
							86	4	1876	9					
05		15066 X	9868	-0-	-5198	-0-	983	1	7071	3	Y	1555	1556	0	22
							103	4	1711	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809															
12		31124 X	7956	-0-	-23168	-0-	860	1	5752	3	Y	1081	1099	0	34
							155	4	1189	9					
01		31124 X	16428	-0-	-14696	-0-	1249	1	12486	3	Y	2195	2201	0	28
							278	4	2415	9					
02		21168 X	12598	-0-	-8570	-0-	1001	1	9316	3	Y	1885	1887	0	26
							207	4	2074	9					
03		21948 X	12523	-0-	-9425	-0-	1120	1	9265	3	Y	1786	1778	0	33
							173	4	1965	9			1	8	
04		17940 X	12635	-0-	-5305	-0-	1057	1	9330	3	Y	1954	1960	0	27
							99	4	2149	9					
05		16430 X	11723	-0-	-4707	-0-	1058	1	8865	3	Y	1536	1542	0	21
							110	4	1690	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12615 - 18430	
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
12	32891 X	8128	-0-	-24763	-0-	508 1	5981 3	Y	1292	1313 0	35
						218 4	1421 9				
01	18414 X	8771	-0-	-9643	-0-	510 1	6736 3	Y	1320	1313 0	42
						73 4	1452 9				
02	15568 X	13923	-0-	-1645	-0-	849 1	11052 3	Y	1778	1780 0	40
						66 4	1956 9				
03	14477 X	10726	-0-	-3751	-0-	773 1	8311 3	Y	1442	1450 0	32
						56 4	1586 9				
04	12300 X	2600	-0-	-9700	-0-	485 1	1827 3	Y	223	250 0	5
						43 4	245 9				
05	15407 X	2125	-0-	-13282	-0-	589 1	1294 3	Y	180	181 0	4
						44 4	198 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12586 - 18299	
12	45260 X	20801	-0-	-24459	-0-	693 1	15680 3	Y	4017	4036 0	53
						9 4	4419 9				
01	37014 X	18827	-0-	-18187	-0-	614 1	14225 3	Y	3615	3605 0	63
						11 4	3977 9				
02	30660 X	15439	-0-	-15221	-0-	490 1	11507 3	Y	3126	3134 0	55
						3 4	3439 9				
03	27931 X	13225	-0-	-14706	-0-	10049 3	3176 9	Y	2887	2919 0	23
04	25230 X	11330	-0-	-13900	-0-	8493 3	2837 9	Y	2579	2576 0	26
05	20801 X	15489	-0-	-5312	-0-	12269 3	3220 9	Y	2927	2917 0	36
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12728 - 18282	
12	31403 X	11703	-0-	-19700	-0-	346 1	8560 3	Y	2408	2414 0	66
						148 4	2649 9				
01	21173 X	9550	-0-	-11623	-0-	276 1	7164 3	Y	1883	1889 0	60
						39 4	2071 9				
02	16632 X	11505	-0-	-5127	-0-	538 1	8222 3	Y	2457	2461 0	56
						42 4	2703 9				
03	14539 X	10387	-0-	-4152	-0-	584 1	7507 3	Y	2049	2059 0	46
						42 4	2254 9				
04	14070 X	9326	-0-	-4744	-0-	510 1	6831 3	Y	1763	1768 0	41
						46 4	1939 9				
05	12741 X	9454	-0-	-3287	-0-	638 1	6819 3	Y	1772	1773 0	40
						48 4	1949 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326	
12	26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	1260 1	18031 3	Y	3480	3482 0	46
						16 4	3828 9				
01	19003 X	17850	-0-	-1153	-0-	1140 1	13710 3	Y	2708	2707 0	47
						21 4	2979 9				
02	17752 X	15067	-0-	-2685	-0-	993 1	11618 3	Y	2226	2234 0	39
						7 4	2449 9				
03	23126 X	8828	-0-	-14298	-0-	7089 3	1739 9	Y	1581	1607 0	13
04	22380 X	12290	-0-	-10090	-0-	10055 3	2235 9	Y	2032	2024 0	21
05	23126 X	13087	-0-	-10039	-0-	10906 3	2181 9	Y	1983	1979 0	25

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
URRUTIA UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	280337	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	12218	PERF.	12586 - 18109	
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
-----														
12		34813 X	14731	-0-	-20082	-0-	453 1	11407 3	Y	2434	2446	0		66
							194 4	2677 9						
01		28241 X	12374	-0-	-15867	-0-	370 1	9606 3	Y	2132	2130	0		68
							53 4	2345 9						
02		21924 X	12082	-0-	-9842	-0-	557 1	9330 3	Y	1956	1980	0		44
							43 4	2152 9						
03		22940 X	13487	-0-	-9453	-0-	793 1	10260 3	Y	2160	2156	0		48
							58 4	2376 9						
04		17460 X	12305	-0-	-5155	-0-	650 1	9367 3	Y	2027	2027	0		48
							58 4	2230 9						
05		14725 X	13459	-0-	-1266	-0-	1037 1	9825 3	Y	2290	2286	0		52
							78 4	2519 9						
-----														
KENNEDY				WELL #:	319H	RRCID ->	280400	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	12142	PERF.	12798 - 19665	
12		57660 X	43207	-0-	-14453	-0-	1964 1	36984 3	Y	3683	3710	0		35
							208 4	4051 9						
01		44082 X	31871	-0-	-12211	-0-	1466 1	27187 3	Y	2708	2712	0		31
							239 4	2979 9						
02		37044 X	25286	-0-	-11758	-0-	1340 1	21138 3	Y	2449	2448	0		32
							114 4	2694 9						
03		43214 X	27480	-0-	-15734	-0-	1325 1	22857 3	Y	2870	2858	0	5 8	39
							141 4	3157 9						
04		41820 X	23955	-0-	-17865	-0-	1161 1	20172 3	Y	2315	2323	0		31
							75 4	2547 9						
05		43214 X	23372	-0-	-19842	-0-	1078 1	19709 3	Y	2295	2285	0		41
							60 4	2525 9						
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	6H	RRCID ->	280466	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	12420 - 19437	
12		50065 X	18333	-0-	-31732	-0-	742 1	14806 3	Y	2361	2381	0		26
							188 4	2597 9						
01		40951 X	38764	-0-	-2187	-0-	1578 1	32771 3	Y	3823	3802	0		47
							210 4	4205 9						
02		36988 X	36423	-0-	-565	-0-	1496 1	30939 3	Y	3242	3225	0		64
							422 4	3566 9						
03		38564 X	33546	-0-	-5018	-0-	1335 1	28338 3	Y	3267	3286	0		45
							279 4	3594 9						
04		37500 X	30182	-0-	-7318	-0-	1214 1	25814 3	Y	2692	2692	0		45
							193 4	2961 9						
05		40331 X	27051	-0-	-13280	-0-	1081 1	23139 3	Y	2383	2377	0		51
							210 4	2621 9						
-----														
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	280519	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	12480 - 18488	
12		75299 X	23064	-0-	-52235	-0-	171 1	18948 3	Y	3418	3401	0		107
							185 4	3760 9						
01		75299 X	28517	-0-	-46782	-0-	1419 1	23371 3	Y	3108	3176	0		39
							308 4	3419 9						
02		68012 X	23136	-0-	-44876	-0-	1037 1	18249 3	Y	3312	3307	0		44
							207 4	3643 9						
03		40269 X	13581	-0-	-26688	-0-	632 1	10833 3	Y	1837	1844	0	3 8	34
							95 4	2021 9						
04		27840 X	22742	-0-	-5098	-0-	1018 1	17778 3	Y	3501	3487	0		48
							95 4	3851 9						
05		28520 X	19533	-0-	-8987	-0-	910 1	15543 3	Y	2716	2726	0		38
							92 4	2988 9						



-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	17081 X	8415	-0-	-8666	-0-	732	1	5818	3	Y	1556	1554	0		19
						153	4	1712	9						
01	14353 X	7493	-0-	-6860	-0-	688	1	5233	3	Y	1325	1324	0		20
						114	4	1458	9						
02	8624 X	6326	-0-	-2298	-0-	564	1	4568	3	Y	990	1001	0		9
						105	4	1089	9						
03	9548 X	7433	-0-	-2115	-0-	681	1	4596	3	Y	1873	1863	0		19
						96	4	2060	9						
04	9240 X	6267	-0-	-2973	-0-	623	1	4216	3	Y	1251	1256	0		14
						52	4	1376	9						
05	8401 X	5569	-0-	-2832	-0-	691	1	3846	3	Y	880	881	0		13
						64	4	968	9						

-----  
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

12	34875 X	16767	-0-	-18108	-0-	558	1	12750	3	Y	3138	3147	0		41
						7	4	3452	9						
01	30194 X	14025	-0-	-16169	-0-	462	1	10696	3	Y	2599	2595	0		45
						8	4	2859	9						
02	23352 X	11606	-0-	-11746	-0-	426	1	8375	3	Y	2547	2547	0		45
						3	4	2802	9						
03	20987 X	13002	-0-	-7985	-0-	9894	3	3108	9	Y	2825	2847	0		23
04	18990 X	11020	-0-	-7970	-0-	8235	3	2785	9	Y	2532	2529	0		26
05	16771 X	10472	-0-	-6299	-0-	7766	3	2706	9	Y	2460	2455	0		31

-----  
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

12	36425 X	16577	-0-	-19848	-0-	494	1	12445	3	Y	3115	3096	0		85
						211	4	3427	9						
01	27931 X	12865	-0-	-15066	-0-	383	1	9923	3	Y	2276	2288	0		73
						55	4	2504	9						
02	23604 X	6577	-0-	-17027	-0-	223	1	5029	3	Y	1189	1235	0		27
						17	4	1308	9						
03	20429 X	8799	-0-	-11630	-0-	269	1	6656	3	Y	1686	1675	0		38
						19	4	1855	9						
04	16050 X	11796	-0-	-4254	-0-	776	1	8474	3	Y	2251	2236	0		53
						70	4	2476	9						
05	16585 X	11745	-0-	-4840	-0-	723	1	8924	3	Y	1858	1869	0		42
						54	4	2044	9						

-----  
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

12	37169 X	11660	-0-	-25509	-0-	581	1	8672	3	Y	1962	1936	0		53
						249	4	2158	9						
01	25265 X	14422	-0-	-10843	-0-	724	1	10935	3	Y	2418	2394	0		77
						103	4	2660	9						
02	16464 X	5604	-0-	-10860	-0-	232	1	4312	3	Y	947	1003	0		21
						18	4	1042	9						
03	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	786	1	10064	3	Y	1958	1935	0		44
						57	4	2154	9						
04	13950 X	8003	-0-	-5947	-0-	608	1	5742	3	Y	1454	1464	0		34
						54	4	1599	9						
05	14415 X	6243	-0-	-8172	-0-	616	1	4459	3	Y	1020	1031	0		23
						46	4	1122	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	77594 X	77594	-0-	-0-	-0-	614	1	63043	3	Y	12106	12026	0			378
						620	4	13317	9							
01	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	2371	1	56522	3	Y	9188	9451	0			115
						727	4	10107	9							
02	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	2084	1	37940	3	Y	6052	6083	0			84
						414	4	6657	9							
03	77593 X	21795	-0-	-55798	-0-	981	1	17499	3	Y	2880	2910	0	1	8	53
						147	4	3168	9							
04	91440 X	31614	-0-	-59826	-0-	1355	1	24526	3	Y	5097	5081	0			69
						126	4	5607	9							
05	77593 X	27477	-0-	-50116	-0-	1191	1	21256	3	Y	4463	4470	0			62
						121	4	4909	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

12	72540 X	27283	-0-	-45257	-0-	192	1	24374	3	Y	2255	2234	0			70
						236	4	2481	9							
01	57846 X	23976	-0-	-33870	-0-	519	1	21190	3	Y	1815	1862	0			23
						270	4	1997	9							
02	42700 X	26209	-0-	-16491	-0-	1372	1	22565	3	Y	1815	1813	0			25
						275	4	1997	9							
03	40920 X	22284	-0-	-18636	-0-	1077	1	19527	3	Y	1381	1380	0			26
						161	4	1519	9							
04	31380 X	27212	-0-	-4168	-0-	1280	1	23930	3	Y	1712	1715	0			23
						119	4	1883	9							
05	29016 X	21715	-0-	-7301	-0-	1106	1	18940	3	Y	1415	1418	0			20
						112	4	1557	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

12	142600 X	50824	-0-	-91776	-0-	380	1	41558	3	Y	7702	7657	0			240
						414	4	8472	9							
01	142600 X	44736	-0-	-97864	-0-	1670	1	35827	3	Y	6161	6324	0			77
						462	4	6777	9							
02	81872 X	38488	-0-	-43384	-0-	1684	1	30954	3	Y	5014	5023	0			68
						335	4	5515	9							
03	72416 X	19665	-0-	-52751	-0-	823	1	14841	3	Y	3525	3525	0	3	8	65
						123	4	3878	9							
04	56880 X	56755	-0-	-125	-0-	2381	1	43620	3	Y	9575	9509	0			131
						221	4	10533	9							
05	50809 X	36588	-0-	-14221	-0-	1594	1	28814	3	Y	5471	5526	0			76
						162	4	6018	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		116684 X	49724	-0-	-66960	-0-	372 1	40283 3	Y	7886	7882 0		246
							394 4	8675 9					
01		116684 X	41784	-0-	-74900	-0-	1683 1	33193 3	Y	5892	6064 0		74
							427 4	6481 9					
02		95396 X	33192	-0-	-62204	-0-	1426 1	26224 3	Y	4781	4791 0		64
							283 4	5259 9					
03		83266 X	19151	-0-	-64115	-0-	837 1	15106 3	Y	2803	2812 0	3 8	52
							125 4	3083 9					
04		62730 X	31140	-0-	-31590	-0-	1317 1	24124 3	Y	5070	5053 0		69
							122 4	5577 9					
05		49724 X	29026	-0-	-20698	-0-	1586 1	22825 3	Y	4048	4061 0		56
							162 4	4453 9					
KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971				
12		106206 X	90503	-0-	-15703	-0-	678 1	76130 3	Y	12066	12116 0		114
							422 4	13273 9					
01		106206 X	79748	-0-	-26458	-0-	435 1	67732 3	Y	10010	10011 0		113
							570 4	11011 9					
02		95928 X	65215	-0-	-30713	-0-	469 1	55935 3	Y	7773	7773 0		113
							261 4	8550 9					
03		106206 X	61132	-0-	-45074	-0-	429 1	52472 3	Y	7202	7213 0	4 8	98
							309 4	7922 9					
04		92790 X	55271	-0-	-37519	-0-	427 1	47528 3	Y	6495	6506 0		87
							171 4	7145 9					
05		90489 X	51687	-0-	-38802	-0-	350 1	44690 3	Y	5923	5904 0		106
							132 4	6515 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248				
12		87141 X	31943	-0-	-55198	-0-	1174 1	26119 3	Y	3957	3949 0		44
							297 4	4353 9					
01		64480 X	30843	-0-	-33637	-0-	1211 1	25030 3	Y	4036	4030 0		50
							162 4	4440 9					
02		45276 X	25192	-0-	-20084	-0-	968 1	20588 3	Y	3057	3047 0		60
							273 4	3363 9					
03		42501 X	26196	-0-	-16305	-0-	937 1	21589 3	Y	3158	3174 0		44
							196 4	3474 9					
04		30900 X	18899	-0-	-12001	-0-	723 1	15447 3	Y	2376	2380 0		40
							115 4	2614 9					
05		31930 X	17291	-0-	-14639	-0-	651 1	14192 3	Y	2110	2105 0		45
							127 4	2321 9					
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819				
12		126511 X	72442	-0-	-54069	-0-	521 1	58858 3	Y	11584	11632 0		109
							321 4	12742 9					
01		126511 X	61211	-0-	-65300	-0-	320 1	50391 3	Y	9166	9172 0		103
							417 4	10083 9					
02		114268 X	48620	-0-	-65648	-0-	339 1	40312 3	Y	7076	7075 0		104
							185 4	7784 9					
03		126511 X	42869	-0-	-83642	-0-	293 1	35484 3	Y	6261	6277 0	3 8	85
							205 4	6887 9					
04		82140 X	37311	-0-	-44829	-0-	283 1	30826 3	Y	5539	5550 0		74
							109 4	6093 9					
05		72447 X	30917	-0-	-41530	-0-	208 1	25645 3	Y	4535	4528 0		81
							75 4	4989 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462				
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
12	101308	X	87859	-0-	-13449	-0-	738 1	72707 3	Y	12737	12802 0	120
							403 4	14011 9				
01	101308	X	74698	-0-	-26610	-0-	510 1	61749 3	Y	10835	10833 0	122
							520 4	11919 9				
02	91504	X	60011	-0-	-31493	-0-	485 1	50582 3	Y	7917	7921 0	118
							235 4	8709 9				
03	101308	X	55887	-0-	-45421	-0-	439 1	47245 3	Y	7206	7225 0	98
							276 4	7927 9			1 8	
04	95190	X	50121	-0-	-45069	-0-	430 1	42513 3	Y	6387	6400 0	85
							152 4	7026 9				
05	87854	X	46674	-0-	-41180	-0-	354 1	39880 3	Y	5748	5730 0	103
							117 4	6323 9				
MURPHY-SINCLAIR UNIT										WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325		
12	141267	X	76158	-0-	-65109	-0-	284 1	59144 3	Y	15180	15293 0	200
							32 4	16698 9				
01	141267	X	51674	-0-	-89593	-0-	257 1	40071 3	Y	10287	10309 0	178
							30 4	11316 9				
02	127596	X	62055	-0-	-65541	-0-	220 1	47961 3	Y	12601	12558 0	221
							13 4	13861 9				
03	141267	X	51810	-0-	-89457	-0-	40891 3	10919 9	Y	9926	10067 0	80
04	101100	X	40879	-0-	-60221	-0-	31702 3	9177 9	Y	8343	8339 0	84
05	76167	X	35781	-0-	-40386	-0-	27791 3	7990 9	Y	7264	7257 0	91
MURPHY-SINCLAIR UNIT										WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611		
12	107167	X	50798	-0-	-56369	-0-	174 1	38418 3	Y	11077	11138 0	146
							21 4	12185 9				
01	107167	X	35025	-0-	-72142	-0-	148 1	26344 3	Y	7739	7751 0	134
							20 4	8513 9				
02	96796	X	41466	-0-	-55330	-0-	159 1	32132 3	Y	8333	8321 0	146
							9 4	9166 9				
03	107167	X	33439	-0-	-73728	-0-	26671 3	6768 9	Y	6153	6249 0	50
04	66240	X	24571	-0-	-41669	-0-	19365 3	5206 9	Y	4733	4735 0	48
05	50809	X	20259	-0-	-30550	-0-	15944 3	4315 9	Y	3923	3922 0	49
MURPHY-SINCLAIR UNIT										WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199		
12	154266	X	66240	-0-	-88026	-0-	232 1	50410 3	Y	14155	14244 0	186
							27 4	15571 9				
01	107167	X	40336	-0-	-66831	-0-	176 1	31282 3	Y	8050	8097 0	139
							23 4	8855 9				
02	96796	X	48911	-0-	-47885	-0-	189 1	38364 3	Y	9406	9380 0	165
							11 4	10347 9				
03	107167	X	38101	-0-	-69066	-0-	30380 3	7721 9	Y	7019	7127 0	57
04	88020	X	30137	-0-	-57883	-0-	23731 3	6406 9	Y	5824	5822 0	59
05	66247	X	23402	-0-	-42845	-0-	18394 3	5008 9	Y	4553	4555 0	57

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	147457 X	63217	-0-	-84240	-0-	238	1	46711	3	Y	14766	14860	0			194
						25	4	16243	9							
01	107167 X	37664	-0-	-69503	-0-	180	1	27780	3	Y	8803	8845	0			152
						21	4	9683	9							
02	96796 X	47914	-0-	-48882	-0-	221	1	35967	3	Y	10651	10617	0			186
						10	4	11716	9							
03	107167 X	38237	-0-	-68930	-0-	29479	3	8758	9	Y	7962	8084	0			64
04	84240 X	34626	-0-	-49614	-0-	26512	3	8114	9	Y	7376	7365	0			75
05	63209 X	31103	-0-	-32106	-0-	23828	3	7275	9	Y	6614	6607	0			82

-----  
 DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237  
 -----

12	0	33991	-0-	33991	33991	281	1	26109	3	Y	6616	6488	0			128
						323	4	7278	9							
01	118139 X	84148	-0-	-33991	-0-	587	1	66463	3	Y	14686	14419	0			395
						943	4	16155	9							
02	90384 X	61408	-0-	-28976	-0-	423	1	48907	3	Y	10470	10759	0			106
						561	4	11517	9							
03	100068 X	52132	-0-	-47936	-0-	351	1	41723	3	Y	8961	8978	0	2	8	87
						201	4	9857	9							
04	96840 X	46304	-0-	-50536	-0-	301	1	37291	3	Y	7676	7677	0			86
						268	4	8444	9							
*05	100068 X	43076	-0-	-56992	-0-	298	1	34975	3	Y	6923	6915	0			94
						188	4	7615	9							

-----  
 DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179  
 -----

12	0	36137	-0-	36137	36137	305	1	27766	3	Y	7021	6885	0			136
						343	4	7723	9							
01	101760 X	65623	-0-	-36137	-0-	461	1	53889	3	Y	9557	9436	0			257
						760	4	10513	9							
02	105084 X	47193	-0-	-57891	-0-	309	1	39082	3	Y	6689	6880	0			66
						444	4	7358	9							
03	116343 X	40752	-0-	-75591	-0-	286	1	34805	3	Y	4995	5010	0	3	8	48
						166	4	5495	9							
04	112590 X	35138	-0-	-77452	-0-	236	1	29409	3	Y	4803	4797	0			54
						210	4	5283	9							
*05	116343 X	34868	-0-	-81475	-0-	225	1	29703	3	Y	4347	4342	0			59
						158	4	4782	9							

-----  
 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726  
 -----

12	0	12122	-0-	12122	12122	130	1	9415	3	Y	2258	2188	0			70
						93	4	2484	9							
01	109850 X	97728	-0-	-12122	-0-	679	1	79736	3	Y	14837	14721	0			186
						992	4	16321	9							
02	95032 X	75551	-0-	-19481	-0-	532	1	62926	3	Y	10407	10455	0			138
						645	4	11448	9							
03	105214 X	64895	-0-	-40319	-0-	447	1	55178	3	Y	8036	8016	0	9	8	149
						430	4	8840	9							
04	101820 X	57472	-0-	-44348	-0-	367	1	48666	3	Y	7459	7506	0			102
						234	4	8205	9							
05	105214 X	39733	-0-	-65481	-0-	250	1	33879	3	Y	4932	4965	0			69
						179	4	5425	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
DAVILA UNIT													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 525398													
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	14042	-0-	14042	14042	171 1	10732 3	Y	2757	2671 0		86
							106 4	3033 9					
01	113007	X	98965	-0-	-14042	-0-	717 1	79557 3	Y	16090	15974 0		202
							992 4	17699 9					
02	124572	X	62616	-0-	-61956	-0-	422 1	51276 3	Y	9441	9521 0		122
							533 4	10385 9					
03	137919	X	58435	-0-	-79484	-0-	384 1	48901 3	Y	7966	7930 0	11 8	147
							387 4	8763 9					
04	133470	X	52898	-0-	-80572	-0-	314 1	44409 3	Y	7238	7286 0		99
							213 4	7962 9					
05	137919	X	26330	-0-	-111589	-0-	720 1	22425 3	Y	2785	2845 0		39
							121 4	3064 9					
DAVILA UNIT													
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760													
12		0	13745	-0-	13745	13745	151 1	10603 3	Y	2624	2542 0		82
							105 4	2886 9					
01	175690	X	161945	-0-	-13745	-0-	1196 1	127243 3	Y	29015	28733 0		364
							1589 4	31917 9					
02	155092	X	110857	-0-	-44235	-0-	836 1	88947 3	Y	18325	18437 0		252
							916 4	20158 9					
03	171709	X	99097	-0-	-72612	-0-	775 1	81089 3	Y	15089	15056 0	6 8	279
							635 4	16598 9					
04	166170	X	88939	-0-	-77231	-0-	603 1	71892 3	Y	14634	14713 0		200
							347 4	16097 9					
05	171709	X	86838	-0-	-84871	-0-	606 1	72015 3	Y	12576	12601 0		175
							383 4	13834 9					
DAVILA UNIT													
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928													
12		0	29548	-0-	29548	29548	185 1	22625 3	Y	5874	5761 0		113
							277 4	6461 9					
01	109023	X	79475	-0-	-29548	-0-	590 1	64342 3	Y	12394	12174 0		333
							910 4	13633 9					
02	87444	X	60532	-0-	-26912	-0-	356 1	47629 3	Y	10915	11136 0		112
							540 4	12007 9					
03	96813	X	54366	-0-	-42447	-0-	351 1	44128 3	Y	8797	8823 0	1 8	85
							210 4	9677 9					
04	93690	X	47173	-0-	-46517	-0-	261 1	38274 3	Y	7605	7605 0		85
							272 4	8366 9					
*05	96813	X	43659	-0-	-53154	-0-	252 1	35187 3	Y	7304	7290 0		99
							186 4	8034 9					
DAVILA UNIT													
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765													
12		0	11627	-0-	11627	11627	140 1	9277 3	Y	1925	1865 0		60
							92 4	2118 9					
01	138779	X	127152	-0-	-11627	-0-	922 1	103195 3	Y	19772	19584 0		248
							1286 4	21749 9					
02	122528	X	89636	-0-	-32892	-0-	702 1	73630 3	Y	13216	13280 0		184
							766 4	14538 9					
03	135656	X	73640	-0-	-62016	-0-	628 1	61234 3	Y	10265	10256 0	3 8	190
							486 4	11292 9					
04	131280	X	64719	-0-	-66561	-0-	484 1	53920 3	Y	9142	9207 0		125
							259 4	10056 9					
05	135656	X	55538	-0-	-80118	-0-	390 1	47028 3	Y	7156	7181 0		100
							248 4	7872 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	11304	-0-	11304	11304	125 1	8939 3	88 4	2152 9	Y	1956	1895 0				61
01	166002 X	154698	-0-	-11304	-0-	1148 1	125360 3	1564 4	26626 9	Y	24205	23962 0				304
02	140840 X	117132	-0-	-23708	-0-	906 1	96200 3	990 4	19036 9	Y	17305	17368 0				241
03	155930 X	101716	-0-	-54214	-0-	786 1	84993 3	665 4	15272 9	Y	13884	13865 0	3 8			257
04	150900 X	92720	-0-	-58180	-0-	669 1	77087 3	371 4	14593 9	Y	13266	13342 0				181
05	155930 X	88994	-0-	-66936	-0-	643 1	75617 3	401 4	12333 9	Y	11212	11237 0				156
-----																
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004						
12	106485 X	91749	-0-	-14736	-0-	677 1	75893 3	416 4	14763 9	Y	13421	13483 0				127
01	106485 X	77700	-0-	-28785	-0-	420 1	64891 3	540 4	11849 9	Y	10772	10777 0				122
02	96180 X	62601	-0-	-33579	-0-	445 1	52864 3	243 4	9049 9	Y	8226	8225 0				123
03	106485 X	57631	-0-	-48854	-0-	399 1	48742 3	282 4	8208 9	Y	7462	7483 0	1 8			101
04	98490 X	51286	-0-	-47204	-0-	391 1	43451 3	154 4	7290 9	Y	6627	6639 0				89
05	91760 X	47318	-0-	-44442	-0-	316 1	40370 3	118 4	6514 9	Y	5922	5905 0				106
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
01	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	173 1	23339 3	125 4	5709 9	Y	5190	5025 0				165
02	86688 X	72437	-0-	-14251	-0-	267 1	59163 3	177 4	12830 9	Y	11664	11565 0				264
03	95976 X	56058	-0-	-39918	-0-	198 1	47007 3	133 4	8720 9	Y	7927	8014 0				177
04	92880 X	44296	-0-	-48584	-0-	133 1	37208 3	127 4	6828 9	Y	6207	6238 0				146
05	95976 X	35459	-0-	-60517	-0-	115 1	30043 3	86 4	5215 9	Y	4741	4779 0				108
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
01	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	182 1	23085 3	124 4	5475 9	Y	4977	4818 0				159
02	89964 X	88126	-0-	-1838	-0-	275 1	73189 3	220 4	14442 9	Y	13129	12991 0				297
03	99603 X	74230	-0-	-25373	-0-	218 1	63338 3	180 4	10494 9	Y	9540	9624 0				213
04	96390 X	59759	-0-	-36631	-0-	153 1	51292 3	176 4	8138 9	Y	7398	7437 0				174
05	99603 X	50870	-0-	-48733	-0-	113 1	44035 3	126 4	6596 9	Y	5996	6034 0				136

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37779 X	37779	-0-	-0-	-0-	234	1	30126	3	Y	6597	6387	0			210
						162	4	7257	9							
02	114492 X	97662	-0-	-16830	-0-	356	1	79334	3	Y	16122	15967	0			365
						238	4	17734	9							
03	126759 X	82173	-0-	-44586	-0-	293	1	68266	3	Y	12200	12292	0			273
						194	4	13420	9							
04	122670 X	67926	-0-	-54744	-0-	246	1	56784	3	Y	9729	9773	0			229
						194	4	10702	9							
05	126759 X	57296	-0-	-69463	-0-	204	1	48310	3	Y	7858	7908	0			179
						138	4	8644	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501						
01	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	234	1	30609	3	Y	6979	6757	0			222
						164	4	7677	9							
02	109900 X	106448	-0-	-3452	-0-	398	1	86256	3	Y	17760	17580	0			402
						258	4	19536	9							
03	121675 X	90271	-0-	-31404	-0-	329	1	74917	3	Y	13466	13567	0			301
						212	4	14813	9							
04	117750 X	75459	-0-	-42291	-0-	263	1	62556	3	Y	11297	11332	0			266
						213	4	12427	9							
05	121675 X	64627	-0-	-57048	-0-	223	1	53995	3	Y	9323	9377	0			212
						154	4	10255	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648						
01	0	33170	-0-	33170	33170	206	1	26331	3	Y	5902	5714	0			188
						141	4	6492	9							
02	0	97024	-0-	97024	130194	381	1	79010	3	Y	15815	15645	0			358
						236	4	17397	9							
03	211881 X	81687	-0-	-130194	-0-	313	1	68073	3	Y	11916	12007	0			267
						193	4	13108	9							
04	118440 X	65076	-0-	-53364	-0-	218	1	53845	3	Y	9845	9881	0			231
						183	4	10830	9							
05	122388 X	55241	-0-	-67147	-0-	230	1	46794	3	Y	7349	7413	0			167
						133	4	8084	9							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SINOR RANCH		665748		WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009				TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758				
12	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3351	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
01	3875 X	3440	-0-	-435	-0-	3256	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2974	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3211	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3060	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
*05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3117	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010				TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820						
12	10633 X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-
02	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-
03	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
*05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		6696 X	6126	-0-	-570	-0-	5997 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
01		6541 X	5978	-0-	-563	-0-	5857 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
02		5796 X	5327	-0-	-469	-0-	5215 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
03		6355 X	5013	-0-	-1342	-0-	4902 3	111 9	Y	101	101 1	-0-
04		6000 X	4999	-0-	-1001	-0-	4890 3	109 9	Y	99	99 1	-0-
05		6138 X	5428	-0-	-710	-0-	5316 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
-----												
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
12		4123 X	1227	-0-	-2896	-0-	957 3	270 9	Y	245	245 1	-0-
01		3782 X	9	-0-	-3773	-0-	7 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		2492 X	723	-0-	-1769	-0-	596 3	127 9	Y	115	115 1	-0-
03		2480 X	602	-0-	-1878	-0-	472 3	130 9	Y	118	118 1	-0-
04		2370 X	405	-0-	-1965	-0-	314 3	91 9	Y	83	83 1	-0-
05		1240 X	346	-0-	-894	-0-	244 3	102 9	Y	93	93 1	-0-
-----												
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922												
12		2945 X	2368	-0-	-577	-0-	2311 3	57 9	Y	52	52 1	-0-
01		2635 X	2631	-0-	-4	-0-	2578 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
02		2380 X	2330	-0-	-50	-0-	2290 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
03		2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2165 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04		2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2348 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
05		2635 X	2076	-0-	-559	-0-	2046 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
-----												
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860												
12		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	165 1	4080 3	Y	1430	1430 1	-0-
							1573 9					
01		7967 X	4077	-0-	-3890	-0-	113 1	2933 3	Y	937	937 1	-0-
							1031 9					
02		7196 X	5184	-0-	-2012	-0-	145 1	3750 3	Y	1172	1172 1	-0-
							1289 9					
03		7967 X	5643	-0-	-2324	-0-	164 1	4160 3	Y	1199	1197 1	2 8
							1319 9					
04		5910 X	4848	-0-	-1062	-0-	131 1	3564 3	Y	1048	1048 1	-0-
							1153 9					
05		5828 X	4521	-0-	-1307	-0-	131 1	3309 3	Y	983	983 1	-0-
							1081 9					
-----												
DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	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
12	2841 X	-0-	-0-	-2841	-0-					Y	234	228	1	6 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1		-0-
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-				-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
12	5642 X	4575	-0-	-1067	-0-		4575	3		N	-0-				-0-
01	5642 X	5405	-0-	-237	-0-		5405	3		N	-0-				-0-
02	5040 X	4540	-0-	-500	-0-		4540	3		N	-0-				-0-
03	5456 X	5329	-0-	-127	-0-		5329	3		N	-0-				-0-
04	5220 X	4746	-0-	-474	-0-		4746	3		N	-0-				-0-
05	5394 X	5250	-0-	-144	-0-		5250	3		N	-0-				-0-
-----															
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
12	3968 X	1838	-0-	-2130	-0-		1396	3	442	9	Y	402	402	1	-0-
01	3286 X	1014	-0-	-2272	-0-		688	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
02	2604 X	108	-0-	-2496	-0-		38	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
03	2387 X	312	-0-	-2075	-0-		73	3	239	9	Y	217	217	1	-0-
04	1920 X	620	-0-	-1300	-0-		465	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
05	1829 X	316	-0-	-1513	-0-		244	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
-----															
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
12	4929 X	4554	-0-	-375	-0-		3873	3	681	9	Y	619	619	1	-0-
01	4929 X	4344	-0-	-585	-0-		3593	3	751	9	Y	683	683	1	-0-
02	4004 X	3818	-0-	-186	-0-		3191	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
03	4557 X	4371	-0-	-186	-0-		3660	3	711	9	Y	646	646	1	-0-
04	4410 X	3995	-0-	-415	-0-		3342	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
05	4557 X	4291	-0-	-266	-0-		3600	3	691	9	Y	628	628	1	-0-
-----															
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
12	7502 X	6443	-0-	-1059	-0-		6398	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
01	7285 X	7057	-0-	-228	-0-		7015	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-		6130	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	7130 X	5897	-0-	-1233	-0-		5852	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
04	6840 X	5948	-0-	-892	-0-		5906	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
05	7068 X	3957	-0-	-3111	-0-		3933	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
-----															
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		72	1	717	3	Y	652	652	1	-0-
							717	9							
01	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-		131	1	480	3	Y	639	639	1	-0-
							703	9							
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-		170	1	164	3	Y	469	469	1	-0-
							516	9							
03	1519 X	745	-0-	-774	-0-		165	1	186	3	Y	358	358	1	-0-
							394	9							
04	1470 X	1436	-0-	-34	-0-		153	1	713	3	Y	518	518	1	-0-
							570	9							
05	1519 X	1064	-0-	-455	-0-		223	1	437	3	Y	367	367	1	-0-
							404	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2480 X	1935	-0-	-545	-0-	1373 3	562 9	Y	511	511 1			-0-
01		2108 X	1529	-0-	-579	-0-	1091 3	438 9	Y	398	398 1			-0-
02		1904 X	1169	-0-	-735	-0-	832 3	337 9	Y	306	306 1			-0-
03		1922 X	1540	-0-	-382	-0-	1100 3	440 9	Y	400	400 1			-0-
04		1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1082 3	432 9	Y	393	393 1			-0-
05		1922 X	1811	-0-	-111	-0-	1299 3	512 9	Y	465	465 1			-0-
-----														
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050														
12		9424 X	7728	-0-	-1696	-0-	6487 3	1241 9	Y	1128	1128 1			-0-
01		8897 X	7000	-0-	-1897	-0-	5845 3	1155 9	Y	1050	1050 1			-0-
02		8036 X	7447	-0-	-589	-0-	6182 3	1265 9	Y	1150	1150 1			-0-
03		8897 X	7914	-0-	-983	-0-	6579 3	1335 9	Y	1214	1214 1			-0-
04		7560 X	7301	-0-	-259	-0-	6043 3	1258 9	Y	1144	1144 1			-0-
05		8246 X	7693	-0-	-553	-0-	6394 3	1299 9	Y	1181	1181 1			-0-
-----														
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236														
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3		Y	-0-				-0-
01		3348 X	208	-0-	-3140	-0-	208 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	2303	2279 3		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	5293	2990 3		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	7701	2408 3		Y	-0-				-0-
-----														
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
12		4092 X	3425	-0-	-667	-0-	2802 3	623 9	N	566	566 1			-0-
01		3906 X	3460	-0-	-446	-0-	2843 3	617 9	N	561	561 1			-0-
02		3528 X	3041	-0-	-487	-0-	2495 3	546 9	N	496	496 1			-0-
03		3751 X	3005	-0-	-746	-0-	2514 3	491 9	N	446	446 1			-0-
04		3510 X	3234	-0-	-276	-0-	2656 3	578 9	N	525	525 1			-0-
05		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	2750 3	595 9	N	541	541 1			-0-
-----														
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
12		7161 X	6578	-0-	-583	-0-	6363 3	215 9	N	195	195 1			-0-
01		6913 X	6428	-0-	-485	-0-	6233 3	195 9	N	177	177 1			-0-
02		6188 X	5940	-0-	-248	-0-	5730 3	210 9	N	191	191 1			-0-
03		6758 X	6484	-0-	-274	-0-	6243 3	241 9	N	219	219 1			-0-
04		6420 X	6171	-0-	-249	-0-	5978 3	193 9	N	175	175 1			-0-
05		6572 X	6345	-0-	-227	-0-	6151 3	194 9	N	176	176 1			-0-
-----														
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	19 1	646 3	Y	354	354 1			-0-
							389 9							
01		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	20 1	606 3	Y	358	358 1			-0-
							394 9							
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	18 1	574 3	Y	304	304 1			-0-
							334 9							
03		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	21 1	641 3	Y	354	354 1			-0-
							389 9							
04		990 N	908	-0-	-82	-0-	22 1	555 3	Y	301	301 1			-0-
							331 9							
*05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	24 1	659 3	Y	354	354 1			-0-
							389 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		5983 X	5931	-0-	-52	-0-	5416	3	515	9	Y	468	468 1	-0-	
01		5921 X	5428	-0-	-493	-0-	4915	3	513	9	Y	466	466 1	-0-	
02		5348 X	4472	-0-	-876	-0-	4000	3	472	9	Y	429	429 1	-0-	
03		5921 X	4924	-0-	-997	-0-	4379	3	545	9	Y	495	495 1	-0-	
04		5730 X	4748	-0-	-982	-0-	4235	3	513	9	Y	466	466 1	-0-	
05		5921 X	4852	-0-	-1069	-0-	4334	3	518	9	Y	471	471 1	-0-	
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102															
12		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	5172	3	1499	9	Y	1363	1363 1	-0-	
01		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	5152	3	1492	9	Y	1356	1356 1	-0-	
02		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	4484	3	1323	9	Y	1203	1203 1	-0-	
03		6913 X	6074	-0-	-839	-0-	4692	3	1382	9	Y	1256	1256 1	-0-	
04		6600 X	5890	-0-	-710	-0-	4550	3	1340	9	Y	1218	1218 1	-0-	
05		6665 X	5754	-0-	-911	-0-	4466	3	1288	9	Y	1171	1171 1	-0-	
-----															
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924															
12		10106 X	8885	-0-	-1221	-0-	8397	3	488	9	Y	444	444 1	-0-	
01		9796 X	6903	-0-	-2893	-0-	6433	3	470	9	Y	427	427 1	-0-	
02		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5272	3	422	9	Y	384	384 1	-0-	
03		9331 X	6469	-0-	-2862	-0-	5989	3	480	9	Y	436	436 1	-0-	
04		8820 X	6408	-0-	-2412	-0-	5971	3	437	9	Y	397	397 1	-0-	
05		8897 X	7570	-0-	-1327	-0-	7166	3	404	9	Y	367	367 1	-0-	
-----															
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382															
12		8370 X	6137	-0-	-2233	-0-	4686	3	1451	9	N	1319	1319 1	-0-	
01		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02		7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651															
12		13981 X	11232	-0-	-2749	-0-	10804	3	428	9	Y	389	388 1	1 8	-0-
01		13458 X	10471	-0-	-2987	-0-	10046	3	425	9	Y	386	384 1	2 8	-0-
02		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9557	3	506	9	Y	460	460 1	-0-	-0-
03		11935 X	11639	-0-	-296	-0-	11133	3	506	9	Y	460	459 1	1 8	-0-
04		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	10683	3	593	9	Y	539	539 1	-0-	-0-
05		11222 X	11135	-0-	-87	-0-	10563	3	572	9	Y	520	520 1	-0-	-0-
-----															
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822															
12		217 X	6	-0-	-211	-0-	6	3	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 X	177	-0-	-40	-0-	55	3	122	9	Y	111	111 1	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052															
12		10075 X	8445	-0-	-1630	-0-	6741	3	1704	9	Y	1549	1549 1	-0-	-0-
01		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	6838	3	1676	9	Y	1524	1524 1	-0-	-0-
02		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	5616	3	1494	9	Y	1358	1358 1	-0-	-0-
03		8091 X	7726	-0-	-365	-0-	6076	3	1650	9	Y	1500	1500 1	-0-	-0-
04		7830 X	7357	-0-	-473	-0-	5798	3	1559	9	Y	1417	1417 1	-0-	-0-
05		8091 X	7648	-0-	-443	-0-	6086	3	1562	9	Y	1420	1420 1	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871															
M	O	ALLOW 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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
12		3999 X	2510	-0-	-1489	-0-	2510	3			Y	-0-			-0-
01		3999 X	2278	-0-	-1721	-0-	2278	3			Y	-0-			-0-
02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-			-0-
03		3534 X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	3			Y	-0-			-0-
04		3300 X	2716	-0-	-584	-0-	2716	3			Y	-0-			-0-
*05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-			-0-
-----															
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
12		3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
01		3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
03		3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
04		2910 X	2681	-0-	-229	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
05		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
-----															
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
12		5363 X	3170	-0-	-2193	-0-	2579	3	591	9	Y	537	537	1	-0-
01		4712 X	4019	-0-	-693	-0-	3417	3	602	9	Y	547	546	1	-0-
02		3836 X	3488	-0-	-348	-0-	2980	3	508	9	Y	462	461	1	-0-
03		3875 X	3266	-0-	-609	-0-	2736	3	530	9	Y	482	482	1	-0-
04		3900 X	2581	-0-	-1319	-0-	2086	3	495	9	Y	450	450	1	-0-
05		4030 X	2594	-0-	-1436	-0-	2108	3	486	9	Y	442	442	1	-0-
-----															
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
12		9176 X	8584	-0-	-592	-0-	7854	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
01		9176 X	8253	-0-	-923	-0-	7547	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
02		8176 X	7542	-0-	-634	-0-	6887	3	655	9	Y	595	595	1	-0-
03		8897 X	8216	-0-	-681	-0-	7510	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
04		8400 X	7800	-0-	-600	-0-	7143	3	657	9	Y	597	597	1	-0-
05		8587 X	7894	-0-	-693	-0-	7233	3	661	9	Y	601	601	1	-0-
-----															
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
12		2387 X	2256	-0-	-131	-0-	1717	3	539	9	Y	490	490	1	-0-
01		2356 X	2139	-0-	-217	-0-	1526	3	613	9	Y	557	557	1	-0-
02		2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1158	3	375	9	Y	341	341	1	-0-
03		2325 X	1726	-0-	-599	-0-	1271	3	455	9	Y	414	414	1	-0-
04		2190 X	1942	-0-	-248	-0-	1474	3	468	9	Y	425	425	1	-0-
05		2263 X	2014	-0-	-249	-0-	1541	3	473	9	Y	430	430	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4867 X	4202	-0-	-665	-0-	3290 3	912 9	Y	829	829 1		-0-
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3294 3	911 9	Y	828	828 1		-0-
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	2920 3	824 9	Y	749	749 1		-0-
03		4247 X	4227	-0-	-20	-0-	3304 3	923 9	Y	839	839 1		-0-
04		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3238 3	905 9	Y	823	823 1		-0-
*05		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4171 3	1070 9	Y	973	973 1		-0-
-----													
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332													
12		13144 X	12350	-0-	-794	-0-	12146 3	204 9	Y	185	185 1		-0-
01		12865 X	12195	-0-	-670	-0-	11993 3	202 9	Y	184	184 1		-0-
02		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10725 3	178 9	Y	162	162 1		-0-
03		12555 X	12265	-0-	-290	-0-	12071 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
04		12060 X	12022	-0-	-38	-0-	11842 3	180 9	Y	164	164 1		-0-
05		12338 X	12002	-0-	-336	-0-	11826 3	176 9	Y	160	160 1		-0-
-----													
SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812													
12		7564 X	6163	-0-	-1401	-0-	5270 3	893 9	Y	812	812 1		-0-
01		6605 X	5894	-0-	-711	-0-	5024 3	870 9	Y	791	791 1		-0-
02		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4645 3	822 9	Y	747	747 1		-0-
03		6541 X	6102	-0-	-439	-0-	5171 3	931 9	Y	846	845 1	1 8	-0-
04		6330 X	5762	-0-	-568	-0-	4887 3	875 9	Y	795	795 1		-0-
05		6169 X	5667	-0-	-502	-0-	4824 3	843 9	Y	766	766 1		-0-
-----													
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439													
12		3503 X	2863	-0-	-640	-0-	1936 3	927 9	Y	843	841 1	2 8	-0-
01		3410 X	2095	-0-	-1315	-0-	1341 3	754 9	Y	685	685 1		-0-
02		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	1651 3	915 9	Y	832	832 1		-0-
03		3100 X	2347	-0-	-753	-0-	1529 3	818 9	Y	744	744 1		-0-
04		3000 X	2076	-0-	-924	-0-	1314 3	762 9	Y	693	693 1		-0-
05		2852 X	2063	-0-	-789	-0-	1295 3	768 9	Y	698	698 1		-0-
-----													
SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503													
12		16306 X	14098	-0-	-2208	-0-	14084 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
01		15841 X	14033	-0-	-1808	-0-	14022 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
02		14196 X	13875	-0-	-321	-0-	13868 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
03		15221 X	14894	-0-	-327	-0-	14886 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
04		14490 X	14088	-0-	-402	-0-	14079 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
05		15376 X	14632	-0-	-744	-0-	14626 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
-----													
SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161													
12		12121 X	11342	-0-	-779	-0-	10709 3	633 9	Y	575	575 1		-0-
01		11576 X	10776	-0-	-800	-0-	10165 3	611 9	Y	555	555 1		-0-
02		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8388 3	517 9	Y	470	470 1		-0-
03		11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11162 3	752 9	Y	684	684 1		-0-
04		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	10741 3	640 9	Y	582	582 1		-0-
05		11346 X	11217	-0-	-129	-0-	10608 3	609 9	Y	554	554 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702													
12		19499 X	17309	-0-	-2190	-0-	15724 3	1585 9	Y	1441	1441 1		-0-
01		17424 X	16951	-0-	-473	-0-	15358 3	1593 9	Y	1448	1448 1		-0-
02		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	12973 3	1371 9	Y	1246	1246 1		-0-
03		17329 X	13488	-0-	-3841	-0-	12261 3	1227 9	Y	1115	1115 1		-0-
04		16770 X	13563	-0-	-3207	-0-	12312 3	1251 9	Y	1137	1137 1		-0-
05		17298 X	14189	-0-	-3109	-0-	12827 3	1362 9	Y	1238	1238 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		1116 X	209	-0-	-907	-0-	173	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*05		393 X	393	-0-	-0-	-0-	307	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892															
12		3596 X	2017	-0-	-1579	-0-	1579	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
01		3472 X	2204	-0-	-1268	-0-	1695	3	509	9	Y	463	463	1	-0-
02		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1755	3	490	9	Y	445	445	1	-0-
03		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	1755	3	571	9	Y	519	519	1	-0-
04		2790 X	2292	-0-	-498	-0-	1730	3	562	9	Y	511	511	1	-0-
05		2480 X	2176	-0-	-304	-0-	1633	3	543	9	Y	494	494	1	-0-
-----															
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004															
12		4030 X	3508	-0-	-522	-0-	3082	3	426	9	Y	387	387	1	-0-
01		3968 X	3455	-0-	-513	-0-	3037	3	418	9	Y	380	380	1	-0-
02		3444 X	3049	-0-	-395	-0-	2676	3	373	9	Y	339	339	1	-0-
03		3720 X	3268	-0-	-452	-0-	2861	3	407	9	Y	370	370	1	-0-
04		3510 X	3090	-0-	-420	-0-	2707	3	383	9	Y	348	348	1	-0-
05		3503 X	3068	-0-	-435	-0-	2699	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
-----															
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321															
12		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-			-0-
01		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			Y	-0-			-0-
02		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			Y	-0-			-0-
03		10602 X	8655	-0-	-1947	-0-	8655	3			Y	-0-			-0-
04		10260 X	8009	-0-	-2251	-0-	8009	3			Y	-0-			-0-
05		10013 X	8382	-0-	-1631	-0-	8382	3			Y	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702															
12		2294 X	1081	-0-	-1213	-0-	710	3	371	9	Y	337	337	1	-0-
01		2604 X	564	-0-	-2040	-0-	356	3	208	9	Y	189	189	1	-0-
02		200 X	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
03		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	1591	3	778	9	Y	707	707	1	-0-
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1064	3	514	9	Y	467	467	1	-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330															
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		976 X	976	-0-	-0-	-0-	649	3	327	9	Y	297	297	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		127	1	661	3	N	533	533	1	-0-
							586	9							
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		147	1	736	3	N	500	500	1	-0-
							550	9							
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		177	1	634	3	N	333	333	1	-0-
							366	9							
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		212	1	678	3	N	468	468	1	-0-
							515	9							
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		173	1	621	3	N	433	433	1	-0-
							476	9							
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		233	1	629	3	N	449	449	1	-0-
							494	9							
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402															
12	7688 X	5139	-0-	-2549	-0-		4442	3	697	9	Y	634	632	1	2 8 -0-
01	7688 X	6808	-0-	-880	-0-		5669	3	1139	9	Y	1035	1035	1	-0-
02	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-		4933	3	985	9	Y	895	895	1	-0-
03	8308 X	6436	-0-	-1872	-0-		5420	3	1016	9	Y	924	923	1	1 8 -0-
04	6870 X	6151	-0-	-719	-0-		5172	3	979	9	Y	890	890	1	-0-
05	6820 X	6231	-0-	-589	-0-		5184	3	1047	9	Y	952	952	1	-0-
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424															
12	5456 X	4719	-0-	-737	-0-		4719	3			Y	-0-			-0-
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-		4600	3			Y	-0-			-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		4099	3			Y	-0-			-0-
03	5022 X	4488	-0-	-534	-0-		4488	3			Y	-0-			-0-
04	4590 X	4399	-0-	-191	-0-		4399	3			Y	-0-			-0-
05	4712 X	4463	-0-	-249	-0-		4463	3			Y	-0-			-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401															
12	5487 X	4776	-0-	-711	-0-		4123	3	653	9	Y	594	594	1	-0-
01	4981 X	4746	-0-	-235	-0-		4085	3	661	9	Y	601	601	1	-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		3679	3	612	9	Y	556	556	1	-0-
03	4960 X	4511	-0-	-449	-0-		3863	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
04	4710 X	4121	-0-	-589	-0-		3503	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
05	4774 X	4362	-0-	-412	-0-		3723	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422															
12	10013 X	8723	-0-	-1290	-0-		7998	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
01	9641 X	8564	-0-	-1077	-0-		7852	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
02	8540 X	7698	-0-	-842	-0-		7026	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
03	9207 X	8389	-0-	-818	-0-		7632	3	757	9	Y	688	688	1	-0-
04	8640 X	7976	-0-	-664	-0-		7260	3	716	9	Y	651	651	1	-0-
05	8711 X	8094	-0-	-617	-0-		7376	3	718	9	Y	653	653	1	-0-
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992															
12	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-		2725	3	1256	9	Y	1142	1142	1	-0-
01	5053 X	3562	-0-	-1491	-0-		2272	3	1290	9	Y	1173	1173	1	-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		2814	3	1330	9	Y	1209	1209	1	-0-
03	4402 X	4223	-0-	-179	-0-		2891	3	1332	9	Y	1211	1211	1	-0-
04	4230 X	3933	-0-	-297	-0-		2708	3	1225	9	Y	1114	1114	1	-0-
05	4588 X	3216	-0-	-1372	-0-		2082	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3689 X	3511	-0-	-178	-0-	2724 3	787 9	Y	715	715 1		-0-
01		3565 X	3338	-0-	-227	-0-	2518 3	820 9	Y	745	745 1		-0-
02		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2029 3	664 9	Y	604	604 1		-0-
03		3503 X	2778	-0-	-725	-0-	1818 3	960 9	Y	873	873 1		-0-
04		3390 X	2857	-0-	-533	-0-	1914 3	943 9	Y	857	857 1		-0-
05		3503 X	3317	-0-	-186	-0-	2458 3	859 9	Y	781	781 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451													
12		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5817 3	1774 9	Y	1613	1613 1		-0-
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6082 3	1805 9	Y	1641	1641 1		-0-
02		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	6477 3	1671 9	Y	1519	1519 1		-0-
03		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6182 3	1663 9	Y	1512	1512 1		-0-
04		6750 X	6327	-0-	-423	-0-	4827 3	1500 9	Y	1364	1364 1		-0-
05		6975 X	5454	-0-	-1521	-0-	4233 3	1221 9	Y	1110	1110 1		-0-
-----													
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062													
12		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	7172 3	745 9	Y	677	677 1		-0-
01		8556 X	7669	-0-	-887	-0-	6926 3	743 9	Y	675	675 1		-0-
02		7420 X	6829	-0-	-591	-0-	6144 3	685 9	Y	623	623 1		-0-
03		7905 X	7315	-0-	-590	-0-	6572 3	743 9	Y	675	675 1		-0-
04		7650 X	7131	-0-	-519	-0-	6421 3	710 9	Y	645	645 1		-0-
05		7905 X	7342	-0-	-563	-0-	6620 3	722 9	Y	656	656 1		-0-
-----													
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115													
12		4123 X	3460	-0-	-663	-0-	2667 3	793 9	Y	721	721 1		-0-
01		3813 X	3427	-0-	-386	-0-	2635 3	792 9	Y	720	720 1		-0-
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2327 3	660 9	Y	600	600 1		-0-
03		3720 X	3597	-0-	-123	-0-	2815 3	782 9	Y	711	711 1		-0-
04		3480 X	3086	-0-	-394	-0-	2401 3	685 9	Y	623	623 1		-0-
05		3472 X	2957	-0-	-515	-0-	2269 3	688 9	Y	625	625 1		-0-
-----													
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122													
12		5828 X	4982	-0-	-846	-0-	3686 3	1296 9	Y	1178	1178 1		-0-
01		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	3765 3	1815 9	Y	1650	1650 1		-0-
02		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3219 3	1728 9	Y	1571	1571 1		-0-
03		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	3587 3	1923 9	Y	1748	1748 1		-0-
04		5400 X	4762	-0-	-638	-0-	3336 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
05		5580 X	4785	-0-	-795	-0-	3541 3	1244 9	Y	1131	1131 1		-0-
-----													
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302													
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-			N	-0-			-0-
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766													
12		9765 X	8227	-0-	-1538	-0-	8078 3	149 9	N	135	133 1	2 8	-0-
01		9331 X	6992	-0-	-2339	-0-	6850 3	142 9	N	129	128 1	1 8	-0-
02		8092 X	7510	-0-	-582	-0-	7361 3	149 9	N	135	135 1		-0-
03		8463 X	3107	-0-	-5356	-0-	3050 3	57 9	N	52	52 1		-0-
04		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8264 3	204 9	N	185	183 1	2 8	-0-
05		8308 X	8218	-0-	-90	-0-	8042 3	176 9	N	160	160 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942												
M	O	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	
12		7130 X	6295	-0-	-835	-0-	5736 3	559 9	Y	508	508 1	-0-
01		6944 X	6142	-0-	-802	-0-	5611 3	531 9	Y	483	483 1	-0-
02		6076 X	5521	-0-	-555	-0-	5017 3	504 9	Y	458	458 1	-0-
03		6634 X	6047	-0-	-587	-0-	5497 3	550 9	Y	500	500 1	-0-
04		6270 X	5758	-0-	-512	-0-	5233 3	525 9	Y	477	477 1	-0-
05		6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5289 3	531 9	Y	483	483 1	-0-
-----												
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432												
12		7874 X	6896	-0-	-978	-0-	6300 3	596 9	Y	542	542 1	-0-
01		7626 X	6721	-0-	-905	-0-	6125 3	596 9	Y	542	542 1	-0-
02		6692 X	6197	-0-	-495	-0-	5619 3	578 9	Y	525	525 1	-0-
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	6630 3	631 9	Y	574	574 1	-0-
04		6900 X	6811	-0-	-89	-0-	6233 3	578 9	Y	525	525 1	-0-
05		6882 X	6754	-0-	-128	-0-	6193 3	561 9	Y	510	510 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652												
12		7378 X	6411	-0-	-967	-0-	5142 3	1269 9	Y	1154	1154 1	-0-
01		7378 X	6211	-0-	-1167	-0-	4975 3	1236 9	Y	1124	1124 1	-0-
02		6608 X	5548	-0-	-1060	-0-	4440 3	1108 9	Y	1007	1007 1	-0-
03		7037 X	6107	-0-	-930	-0-	4872 3	1235 9	Y	1123	1123 1	-0-
04		6420 X	5820	-0-	-600	-0-	4656 3	1164 9	Y	1058	1058 1	-0-
05		6417 X	6270	-0-	-147	-0-	5012 3	1258 9	Y	1144	1144 1	-0-
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252												
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502												
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1518 3	164 9	Y	149	149 1	-0-
01		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1481 3	151 9	Y	137	137 1	-0-
02		1512 N	1443	-0-	-69	-0-	1271 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
03		1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1406 3	169 9	Y	154	154 1	-0-
04		1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1371 3	149 9	Y	135	135 1	-0-
05		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1428 3	155 9	Y	141	141 1	-0-
-----												
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586												
12		10850 X	9876	-0-	-974	-0-	8411 3	1465 9	Y	1332	1332 1	-0-
01		10540 X	9026	-0-	-1514	-0-	7627 3	1399 9	Y	1272	1272 1	-0-
02		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7190 3	1337 9	Y	1215	1215 1	-0-
03		10044 X	9126	-0-	-918	-0-	7697 3	1429 9	Y	1299	1299 1	-0-
04		9570 X	8556	-0-	-1014	-0-	7215 3	1341 9	Y	1219	1219 1	-0-
05		9889 X	8696	-0-	-1193	-0-	7340 3	1356 9	Y	1233	1233 1	-0-
-----												
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594												
12		12617 X	9675	-0-	-2942	-0-	8414 3	1261 9	Y	1146	1146 1	-0-
01		12740 X	12246	-0-	-494	-0-	10650 3	1596 9	Y	1451	1449 1	-0-
02		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8185 3	1284 9	Y	1167	1167 1	-0-
03		12679 X	10558	-0-	-2121	-0-	9094 3	1464 9	Y	1331	1331 1	-0-
04		12060 X	10315	-0-	-1745	-0-	8898 3	1417 9	Y	1288	1288 1	-0-
05		12245 X	10300	-0-	-1945	-0-	8907 3	1393 9	Y	1266	1266 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3105	3	558	9	Y	-0-
01		3534 X	2917	-0-	-617	-0-	2371	3	546	9	Y	-0-
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3352	3	673	9	Y	-0-
03		3658 X	2619	-0-	-1039	-0-	2160	3	459	9	Y	-0-
04		3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2409	3	563	9	Y	-0-
05		4464 X	3702	-0-	-762	-0-	2941	3	761	9	Y	-0-
-----												
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632												
12		11532 X	7645	-0-	-3887	-0-	5378	3	2267	9	Y	-0-
01		10850 X	7906	-0-	-2944	-0-	5420	3	2486	9	Y	-0-
02		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	4671	3	2086	9	Y	-0-
03		9083 X	7420	-0-	-1663	-0-	5113	3	2307	9	Y	-0-
04		8730 X	6493	-0-	-2237	-0-	4432	3	2061	9	Y	-0-
05		7905 X	6400	-0-	-1505	-0-	4372	3	2028	9	Y	-0-
-----												
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275												
12		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4247	3	246	9	Y	-0-
01		5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	3656	3	201	9	Y	-0-
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3261	3	185	9	Y	-0-
03		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3777	3	244	9	Y	-0-
04		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3522	3	243	9	Y	-0-
*05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3475	3	238	9	Y	-0-
-----												
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916												
12		4371 X	3482	-0-	-889	-0-	3476	3	6	9	Y	-0-
01		4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3802	3	3	9	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3731	-0-	3731	3731	3729	3	2	9	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	6482	2751	3			Y	-0-
04	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	9419	2937	3			Y	-0-
05	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	12372	2953	3			Y	-0-
-----												
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808												
12		8680 X	6848	-0-	-1832	-0-	5819	3	1029	9	Y	-0-
01		8680 X	6242	-0-	-2438	-0-	5278	3	964	9	Y	-0-
02		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4687	3	876	9	Y	-0-
03		8308 X	5880	-0-	-2428	-0-	4948	3	932	9	Y	-0-
04		7020 X	5331	-0-	-1689	-0-	4465	3	866	9	Y	-0-
05		6851 X	5439	-0-	-1412	-0-	4566	3	873	9	Y	-0-
-----												
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214												
12		2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			Y	-0-
01		2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	1861	1861	3			Y	-0-
03	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	3896	2035	3			Y	-0-
04	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	5813	1917	3			Y	-0-
05	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	7705	1892	3			Y	-0-
-----												
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497												
12		9765 X	7398	-0-	-2367	-0-	5267	3	2131	9	Y	-0-
01		9052 X	7364	-0-	-1688	-0-	5266	3	2098	9	Y	-0-
02		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	4757	3	2023	9	Y	-0-
03		8494 X	7398	-0-	-1096	-0-	5197	3	2201	9	Y	-0-
04		8220 X	7051	-0-	-1169	-0-	4915	3	2136	9	Y	-0-
05		7502 X	6626	-0-	-876	-0-	4624	3	2002	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		13299 X	11754	-0-	-1545	-0-	11754	3		Y	-0-			-0-
01		12896 X	11597	-0-	-1299	-0-	11594	3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
02		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3		Y	-0-		-0-	
03		12462 X	10492	-0-	-1970	-0-	10492	3		Y	-0-		-0-	
04		11730 X	10152	-0-	-1578	-0-	10152	3		Y	-0-		-0-	
05		11749 X	10709	-0-	-1040	-0-	10709	3		Y	-0-		-0-	
-----														
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
12		2604 X	1765	-0-	-839	-0-	1717	3	48 9	Y	44	44 1	-0-	
01		2356 X	1603	-0-	-753	-0-	1558	3	45 9	Y	41	41 1	-0-	
02		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31 9	Y	28	28 1	-0-	
03		2387 X	1844	-0-	-543	-0-	1782	3	62 9	Y	56	56 1	-0-	
04		2310 X	2086	-0-	-224	-0-	2010	3	76 9	Y	69	69 1	-0-	
*05		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2040	3	46 9	Y	42	42 1	-0-	
-----														
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
12		4309 X	2410	-0-	-1899	-0-	271	1	1579 3	Y	509	509 1	-0-	
							560	9						
01		4309 X	1730	-0-	-2579	-0-	181	1	1138 3	Y	374	374 1	-0-	
							411	9						
02		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	364	1	2131 3	Y	782	782 1	-0-	
							860	9						
03		2542 X	2162	-0-	-380	-0-	248	1	1356 3	Y	507	507 1	-0-	
							558	9						
04		2340 X	1504	-0-	-836	-0-	177	1	878 3	Y	408	408 1	-0-	
							449	9						
05		3720 X	2494	-0-	-1226	-0-	318	1	1386 3	Y	718	718 1	-0-	
							790	9						
-----														
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
12		10881 X	10122	-0-	-759	-0-	10092	3	30 9	Y	27	27 1	-0-	
01		10912 X	10169	-0-	-743	-0-	10134	3	35 9	Y	32	32 1	-0-	
02		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9040	3	31 9	Y	28	28 1	-0-	
03		10912 X	9833	-0-	-1079	-0-	9804	3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
04		10320 X	9420	-0-	-900	-0-	9394	3	26 9	Y	24	24 1	-0-	
05		10168 X	9905	-0-	-263	-0-	9880	3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
-----														
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
12		5456 X	5035	-0-	-421	-0-	5035	3		Y	-0-		-0-	
01		5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	3		Y	-0-		-0-	
02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3		Y	-0-		-0-	
03		5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	3		Y	-0-		-0-	
04		5070 X	4187	-0-	-883	-0-	4187	3		Y	-0-		-0-	
05		5084 X	4470	-0-	-614	-0-	4470	3		Y	-0-		-0-	
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
12		5952 X	5437	-0-	-515	-0-	4122	3	1315 9	Y	1195	1195 1	-0-	
01		5712 X	4700	-0-	-1012	-0-	3545	3	1155 9	Y	1050	1050 1	-0-	
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	3919	3	1305 9	Y	1186	1186 1	-0-	
03		5704 X	5555	-0-	-149	-0-	4177	3	1378 9	Y	1253	1253 1	-0-	
04		5490 X	5435	-0-	-55	-0-	4104	3	1331 9	Y	1210	1210 1	-0-	
05		5704 X	4192	-0-	-1512	-0-	3050	3	1142 9	Y	1038	1038 1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12		3689 X	3258	-0-	-431	-0-	2474	3	784	9	Y	713	713	1		-0-
01		3503 X	3195	-0-	-308	-0-	2429	3	766	9	Y	696	696	1		-0-
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2168	3	739	9	Y	672	672	1		-0-
03		3348 X	3160	-0-	-188	-0-	2362	3	798	9	Y	725	725	1		-0-
04		3150 X	3053	-0-	-97	-0-	2272	3	781	9	Y	710	710	1		-0-
05		3255 X	3157	-0-	-98	-0-	2350	3	807	9	Y	734	734	1		-0-
-----																
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324																
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2261	3	926	9	Y	842	842	1		-0-
01		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	5774	3	2163	9	Y	1966	1966	1		-0-
02		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5347	3	1957	9	Y	1779	1779	1		-0-
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4345	3	1550	9	Y	1409	1409	1		-0-
04		0 X	0	-0-	-0-	-0-					Y	0	0			-0-
*05		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	8038	3	2631	9	Y	2392	2392	1		-0-
-----																
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190																
12		7502 X	6734	-0-	-768	-0-	6734	3			Y	-0-	-0-			-0-
01		7254 X	7247	-0-	-7	-0-	7247	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		7006 X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		7020 X	5338	-0-	-1682	-0-	5338	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		7254 X	6479	-0-	-775	-0-	6479	3			Y	-0-	-0-			-0-
-----																
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402																
12		0 Z	1172	-0-	1172	771409	23	1	755	3	Y	358	358	1		-0-
							394	9								
01		0 Z	651	-0-	651	772060	14	1	411	3	Y	205	205	1		-0-
							226	9								
02		0 Z	642	-0-	642	772702	13	1	417	3	Y	193	193	1		-0-
							212	9								
03		0 Z	789	-0-	789	773491	17	1	526	3	Y	224	224	1		-0-
							246	9								
04		0 Z	688	-0-	688	774179	18	1	439	3	Y	210	210	1		-0-
							231	9								
05		0 Z	788	-0-	788	774967	18	1	493	3	Y	252	252	1		-0-
							277	9								
-----																
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602																
12		6262 X	5513	-0-	-749	-0-	5513	3			Y	-0-	-0-			-0-
01		6045 X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		5642 X	4817	-0-	-825	-0-	4817	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		5340 X	4557	-0-	-783	-0-	4557	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		5518 X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			Y	-0-	-0-			-0-
-----																
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472																
12		8339 X	8310	-0-	-29	-0-	6650	3	1660	9	Y	1509	1509	1		-0-
01		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	6572	3	1606	9	Y	1460	1460	1		-0-
02		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	5487	3	1437	9	Y	1306	1306	1		-0-
03		7626 X	7611	-0-	-15	-0-	5995	3	1616	9	Y	1469	1469	1		-0-
04		7380 X	7257	-0-	-123	-0-	5691	3	1566	9	Y	1424	1424	1		-0-
05		7626 X	7268	-0-	-358	-0-	5732	3	1536	9	Y	1396	1396	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 #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		3317 X	2610	-0-	-707	-0-	1926 3	684 9	Y	622	622 1	-0-			-0-
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2530 3	893 9	Y	812	812 1	-0-			-0-
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3171 3	862 9	Y	784	784 1	-0-			-0-
03		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3278 3	796 9	Y	724	724 1	-0-			-0-
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	2763 3	608 9	Y	553	553 1	-0-			-0-
05		3162 X	2701	-0-	-461	-0-	2170 3	531 9	Y	483	483 1	-0-			-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
12		4867 X	4684	-0-	-183	-0-	3631 3	1053 9	Y	957	957 1	-0-			-0-
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	3815 3	1117 9	Y	1015	1015 1	-0-			-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	2918 3	947 9	Y	861	861 1	-0-			-0-
03		4774 X	4206	-0-	-568	-0-	3174 3	1032 9	Y	938	938 1	-0-			-0-
04		4620 X	3594	-0-	-1026	-0-	2734 3	860 9	Y	782	782 1	-0-			-0-
05		4774 X	3263	-0-	-1511	-0-	2463 3	800 9	Y	727	727 1	-0-			-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3451 3	828 9	Y	753	753 1	-0-			-0-
01		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3806 3	1099 9	Y	999	999 1	-0-			-0-
02		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3070 3	892 9	Y	811	811 1	-0-			-0-
03		4433 X	3942	-0-	-491	-0-	2955 3	987 9	Y	897	897 1	-0-			-0-
04		4290 X	3377	-0-	-913	-0-	2572 3	805 9	Y	732	732 1	-0-			-0-
05		4433 X	3014	-0-	-1419	-0-	2271 3	743 9	Y	675	675 1	-0-			-0-
-----															
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
12		14074 X	8117	-0-	-5957	-0-	8117 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01		12989 X	8305	-0-	-4684	-0-	8305 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03		12648 X	11097	-0-	-1551	-0-	11097 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04		12240 X	9631	-0-	-2609	-0-	9631 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----															
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
12		3534 X	3032	-0-	-502	-0-	2770 3	262 9	Y	238	238 1	-0-			-0-
01		3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2655 3	260 9	Y	236	236 1	-0-			-0-
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2389 3	230 9	Y	209	209 1	-0-			-0-
03		3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2576 3	243 9	Y	221	221 1	-0-			-0-
04		2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2422 3	230 9	Y	209	209 1	-0-			-0-
05		3038 X	2677	-0-	-361	-0-	2445 3	232 9	Y	211	211 1	-0-			-0-
-----															
WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
12		6913 X	5699	-0-	-1214	-0-	5699 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01		6665 X	5014	-0-	-1651	-0-	5014 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02		5824 X	3331	-0-	-2493	-0-	3331 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03		6169 X	5465	-0-	-704	-0-	5465 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04		5670 X	4142	-0-	-1528	-0-	4142 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
12		2418 X	2139	-0-	-279	-0-	1414 3	725 9	Y	659	659 1	-0-			-0-
01		2418 X	1703	-0-	-715	-0-	1125 3	578 9	Y	525	525 1	-0-			-0-
02		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1897 3	854 9	Y	776	776 1	-0-			-0-
03		2294 X	1654	-0-	-640	-0-	1248 3	406 9	Y	369	369 1	-0-			-0-
04		2070 X	1373	-0-	-697	-0-	916 3	457 9	Y	415	415 1	-0-			-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		12803 X	10942	-0-	-1861	-0-	10018	3	924	9	Y	840	840	1		-0-
01		11709 X	10729	-0-	-980	-0-	9825	3	904	9	Y	822	822	1		-0-
02		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	8705	3	823	9	Y	748	748	1		-0-
03		11563 X	10311	-0-	-1252	-0-	9432	3	879	9	Y	799	799	1		-0-
04		10920 X	9877	-0-	-1043	-0-	9038	3	839	9	Y	763	763	1		-0-
05		10943 X	10044	-0-	-899	-0-	9213	3	831	9	Y	755	755	1		-0-
-----																
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351																
12		9052 X	7754	-0-	-1298	-0-	7201	3	553	9	Y	503	501	1	2 8	-0-
01		8773 X	7489	-0-	-1284	-0-	6925	3	564	9	Y	513	513	1		-0-
02		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6250	3	535	9	Y	486	486	1		-0-
03		8215 X	7349	-0-	-866	-0-	6789	3	560	9	Y	509	509	1		-0-
04		7830 X	6911	-0-	-919	-0-	6399	3	512	9	Y	465	465	1		-0-
05		7750 X	7210	-0-	-540	-0-	6617	3	593	9	Y	539	539	1		-0-
-----																
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																
12		7440 X	6392	-0-	-1048	-0-	5904	3	488	9	Y	444	444	1		-0-
01		7223 X	6332	-0-	-891	-0-	5836	3	496	9	Y	451	451	1		-0-
02		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5110	3	437	9	Y	397	397	1		-0-
03		6851 X	6017	-0-	-834	-0-	5530	3	487	9	Y	443	443	1		-0-
04		6450 X	5776	-0-	-674	-0-	5275	3	501	9	Y	455	455	1		-0-
05		6386 X	5859	-0-	-527	-0-	5344	3	515	9	Y	468	468	1		-0-
-----																
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																
12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	2915	3	1508	9	Y	1371	1371	1		-0-
01		2852 X	1894	-0-	-958	-0-	1329	3	565	9	Y	514	514	1		-0-
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	2355	3	1288	9	Y	1171	1171	1		-0-
03		4433 X	3648	-0-	-785	-0-	2421	3	1227	9	Y	1115	1115	1		-0-
04		4290 X	3802	-0-	-488	-0-	2556	3	1246	9	Y	1133	1133	1		-0-
05		4433 X	3768	-0-	-665	-0-	2555	3	1213	9	Y	1103	1103	1		-0-
-----																
WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																
12		6572 X	5820	-0-	-752	-0-	5809	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
01		6479 X	5524	-0-	-955	-0-	5487	3	37	9	Y	34	34	1		-0-
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4858	3	35	9	Y	32	32	1		-0-
03		6200 X	5610	-0-	-590	-0-	5600	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
04		6000 X	5280	-0-	-720	-0-	5270	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
05		5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5308	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
-----																
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																
12		9300 X	7427	-0-	-1873	-0-	6655	3	772	9	Y	702	702	1		-0-
01		8501 X	7324	-0-	-1177	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	1		-0-
02		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5882	3	756	9	Y	687	687	1		-0-
03		7657 X	7231	-0-	-426	-0-	6432	3	799	9	Y	726	726	1		-0-
04		7410 X	6714	-0-	-696	-0-	6020	3	694	9	Y	631	631	1		-0-
05		7440 X	6666	-0-	-774	-0-	5999	3	667	9	Y	606	606	1		-0-
-----																
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																
12		23250 X	17614	-0-	-5636	-0-	17139	3	475	9	Y	432	432	1		-0-
01		21545 X	14524	-0-	-7021	-0-	14124	3	400	9	Y	364	364	1		-0-
02		18452 X	16355	-0-	-2097	-0-	15876	3	479	9	Y	435	435	1		-0-
03		18631 X	6605	-0-	-12026	-0-	6407	3	198	9	Y	180	180	1		-0-
04		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17857	3	517	9	Y	470	470	1		-0-
05		18104 X	14833	-0-	-3271	-0-	14416	3	417	9	Y	379	379	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748															
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM					
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE					
12	13051	X	11577	-0-	-1474	-0-	11577	3	Y	-0-		-0-					
01	12772	X	11587	-0-	-1185	-0-	11587	3	Y	-0-		-0-					
02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	3	Y	-0-		-0-					
03	12493	X	11551	-0-	-942	-0-	11551	3	Y	-0-		-0-					
04	11760	X	11169	-0-	-591	-0-	11169	3	Y	-0-		-0-					
05	11594	X	11307	-0-	-287	-0-	11307	3	Y	-0-		-0-					
-----																	
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981							
12	9176	X	7882	-0-	-1294	-0-	7295	3	587	9	Y	534	534	1	-0-		
01	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7037	3	543	9	Y	494	494	1	-0-		
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6326	3	479	9	Y	435	435	1	-0-		
03	8215	X	7445	-0-	-770	-0-	6922	3	523	9	Y	475	475	1	-0-		
04	7830	X	7122	-0-	-708	-0-	6625	3	497	9	Y	452	452	1	-0-		
05	7874	X	7225	-0-	-649	-0-	6722	3	503	9	Y	457	457	1	-0-		
-----																	
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822							
12	11780	X	9628	-0-	-2152	-0-	7492	3	2136	9	Y	1942	1942	1	-0-		
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	7393	3	2134	9	Y	1940	1940	1	-0-		
02	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	6334	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-		
03	9362	X	8994	-0-	-368	-0-	6923	3	2071	9	Y	1883	1883	1	-0-		
04	9060	X	8534	-0-	-526	-0-	6619	3	1915	9	Y	1741	1741	1	-0-		
05	9362	X	8643	-0-	-719	-0-	6719	3	1924	9	Y	1749	1749	1	-0-		
-----																	
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901							
12	20274	X	17450	-0-	-2824	-0-	16492	3	958	9	Y	871	871	1	-0-		
01	19716	X	17579	-0-	-2137	-0-	16589	3	990	9	Y	900	900	1	-0-		
02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	14594	3	886	9	Y	805	805	1	-0-		
03	18693	X	16806	-0-	-1887	-0-	15851	3	955	9	Y	868	868	1	-0-		
04	17640	X	16069	-0-	-1571	-0-	15159	3	910	9	Y	827	827	1	-0-		
05	17577	X	16151	-0-	-1426	-0-	15259	3	892	9	Y	811	811	1	-0-		
-----																	
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677							
12	8866	X	7895	-0-	-971	-0-	7655	3	240	9	Y	218	215	1	3	8	-0-
01	8556	X	7450	-0-	-1106	-0-	7229	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
02	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6719	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
03	8184	X	2946	-0-	-5238	-0-	2856	3	90	9	Y	82	81	1	1	8	-0-
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	8903	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
05	7905	X	5662	-0-	-2243	-0-	5496	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
-----																	
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881							
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5603	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5562	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4945	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7725	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7039	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
*05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7246	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
-----																	
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522 - 18601							
12	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5344	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5225	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	4492	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	5250	X	4019	-0-	-1231	-0-	3933	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4634	3	84	9	Y	76	76	1			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11532 X	11195	-0-	-337	-0-	11195	3	Y	-0-		-0-
01		10602 X	10043	-0-	-559	-0-	10043	3	Y	-0-		-0-
02		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3	Y	-0-		-0-
03		11191 X	10047	-0-	-1144	-0-	10047	3	Y	-0-		-0-
04		10830 X	8898	-0-	-1932	-0-	8898	3	Y	-0-		-0-
05		11191 X	9788	-0-	-1403	-0-	9788	3	Y	-0-		-0-
-----												
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759												
12		7936 X	7248	-0-	-688	-0-	7119	3	Y	117	115 1	-0-
01		7533 X	6787	-0-	-746	-0-	6662	3	Y	114	114 1	-0-
02		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6249	3	Y	105	105 1	-0-
03		7285 X	2817	-0-	-4468	-0-	2773	3	Y	40	40 1	-0-
04		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8064	3	Y	115	115 1	-0-
*05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7499	3	Y	98	98 1	-0-
-----												
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551												
12		13857 X	11168	-0-	-2689	-0-	10115	3	Y	957	957 1	-0-
01		12193 X	11300	-0-	-893	-0-	10211	3	Y	990	990 1	-0-
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9120	3	Y	926	926 1	-0-
03		12090 X	11023	-0-	-1067	-0-	9910	3	Y	1012	1012 1	-0-
04		11700 X	11034	-0-	-666	-0-	9931	3	Y	1003	1003 1	-0-
*05		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10262	3	Y	1028	1028 1	-0-
-----												
BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163												
12		7502 X	6496	-0-	-1006	-0-	6496	3	Y	-0-		-0-
01		7037 X	5803	-0-	-1234	-0-	5803	3	Y	-0-		-0-
02		5824 X	5083	-0-	-741	-0-	5083	3	Y	-0-		-0-
03		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3	Y	-0-		-0-
04		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3	Y	-0-		-0-
05		6510 X	6331	-0-	-179	-0-	6331	3	Y	-0-		-0-
-----												
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531												
12		8122 X	6949	-0-	-1173	-0-	218	1	Y	1210	1210 1	-0-
01		7882 X	6437	-0-	-1445	-0-	1331	9				
02		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	1121	1121 1	-0-
03		7378 X	6014	-0-	-1364	-0-	1233	9				
04		7140 X	6060	-0-	-1080	-0-	173	1	Y	1006	1006 1	-0-
05		6944 X	6059	-0-	-885	-0-	1107	9				
							188	1	Y	972	972 1	-0-
							1069	9				
							173	1	Y	1062	1062 1	-0-
							1168	9				
							187	1	Y	1039	1039 1	-0-
							1143	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HANDY 02		WELL #:		0206H	RRCID ->	269115	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	13300	- 19201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6820 X	6013	-0-	-807	-0-	188	1	4645	3	Y	1073	1073	1	-0-	
01	6820 X	5773	-0-	-1047	-0-	1180	9	4453	3	Y	1044	1044	1	-0-	
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1148	9	3877	3	Y	911	911	1	-0-	
03	6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	150	1	4104	3	Y	972	972	1	-0-	
04	6480 X	5207	-0-	-1273	-0-	1002	9	3992	3	Y	971	971	1	-0-	
05	6014 X	5139	-0-	-875	-0-	162	1	3957	3	Y	932	932	1	-0-	
						1069	9								
						147	1								
						1068	9								
						157	1								
						1025	9								
-----															
HANDY 02		WELL #:		0103H	RRCID ->	269118	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13371	- 19532		
12	8990 X	6954	-0-	-2036	-0-	212	1	5238	3	Y	1367	1367	1	-0-	
01	8672 X	6802	-0-	-1870	-0-	1504	9	5073	3	Y	1394	1394	1	-0-	
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	196	1	4424	3	Y	1444	1444	1	-0-	
03	8215 X	6452	-0-	-1763	-0-	1533	9	4725	3	Y	1401	1401	1	-0-	
04	7410 X	6024	-0-	-1386	-0-	171	1	4463	3	Y	1270	1270	1	-0-	
05	6944 X	6145	-0-	-799	-0-	1588	9	4553	3	Y	1284	1284	1	-0-	
						186	1								
						1541	9								
						164	1								
						1397	9								
						180	1								
						1412	9								
-----															
HANDY 02		WELL #:		0104H	RRCID ->	269134	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	12884	PERF.	13507	- 19668		
12	11191 X	8699	-0-	-2492	-0-	262	1	6480	3	Y	1779	1779	1	-0-	
01	8519 X	8108	-0-	-411	-0-	1957	9	5966	3	Y	1737	1737	1	-0-	
02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	231	1	5534	3	Y	1658	1658	1	-0-	
03	8339 X	7903	-0-	-436	-0-	1911	9	5892	3	Y	1617	1617	1	-0-	
04	8070 X	7529	-0-	-541	-0-	214	1	5558	3	Y	1606	1606	1	-0-	
05	8339 X	7463	-0-	-876	-0-	1824	9	5509	3	Y	1578	1578	1	-0-	
						232	1								
						1779	9								
						204	1								
						1767	9								
						218	1								
						1736	9								
-----															
SINOR RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269191	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13150	- 16901		
12	11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	8530	3	630	9	Y	573	573	1	-0-	
01	9990 X	9066	-0-	-924	-0-	8475	3	591	9	Y	537	537	1	-0-	
02	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	7962	3	579	9	Y	526	526	1	-0-	
03	9579 X	9292	-0-	-287	-0-	8654	3	638	9	Y	580	580	1	-0-	
04	9270 X	8430	-0-	-840	-0-	7881	3	549	9	Y	499	499	1	-0-	
05	9455 X	8606	-0-	-849	-0-	8058	3	548	9	Y	498	498	1	-0-	
-----															
LONG 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269195	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13483	PERF.	13672	- 19393		
12	9827 X	6688	-0-	-3139	-0-	5659	3	1029	9	Y	935	935	1	-0-	
01	9610 X	8258	-0-	-1352	-0-	6880	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-	
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	5646	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-	
03	9362 X	7706	-0-	-1656	-0-	6360	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-	
04	7980 X	7071	-0-	-909	-0-	5899	3	1172	9	Y	1065	1065	1	-0-	
05	8246 X	7582	-0-	-664	-0-	6332	3	1250	9	Y	1136	1136	1	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7781 X	6196	-0-	-1585	-0-	192 1	4739 3	Y	1150	1150 1		-0-
							1265 9						
01		7343 X	6078	-0-	-1265	-0-	181 1	4688 3	Y	1099	1099 1		-0-
							1209 9						
02		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	157 1	4067 3	Y	944	944 1		-0-
							1038 9						
03		7192 X	5668	-0-	-1524	-0-	173 1	4381 3	Y	1013	1013 1		-0-
							1114 9						
04		6180 X	5543	-0-	-637	-0-	159 1	4329 3	Y	959	959 1		-0-
							1055 9						
05		6200 X	4362	-0-	-1838	-0-	134 1	3373 3	Y	777	777 1		-0-
							855 9						
-----													
WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14350 - 19249	
12		4092 X	3595	-0-	-497	-0-	3595 3		Y	-0-			-0-
01		3937 X	3227	-0-	-710	-0-	3227 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	-0-	3022 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	-0-	6166 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	-0-	9079 3		Y	-0-			-0-
*05		11954 X	2875	-0-	-9079	-0-	2875 3		Y	-0-			-0-
-----													
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	13480 - 18401	
12		7533 X	6728	-0-	-805	-0-	6253 3	475 9	Y	432	430 1	2 8	-0-
01		7316 X	6345	-0-	-971	-0-	5866 3	479 9	Y	435	435 1		-0-
02		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5145 3	468 9	Y	425	425 1		-0-
03		6913 X	6103	-0-	-810	-0-	5622 3	481 9	Y	437	437 1		-0-
04		6510 X	5859	-0-	-651	-0-	5336 3	523 9	Y	475	475 1		-0-
05		6727 X	5834	-0-	-893	-0-	5402 3	432 9	Y	393	393 1		-0-
-----													
CHOATE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	13221 - 17772	
12		8401 X	5777	-0-	-2624	-0-	130 1	4329 3	Y	1198	1198 1		-0-
							1318 9						
01		6511 X	5968	-0-	-543	-0-	149 1	4411 3	Y	1280	1280 1		-0-
							1408 9						
02		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	118 1	3661 3	Y	1097	1097 1		-0-
							1207 9						
03		6448 X	5572	-0-	-876	-0-	135 1	4097 3	Y	1218	1218 1		-0-
							1340 9						
04		6150 X	5223	-0-	-927	-0-	153 1	3839 3	Y	1119	1119 1		-0-
							1231 9						
05		5983 X	5265	-0-	-718	-0-	140 1	3912 3	Y	1103	1103 1		-0-
							1213 9						
-----													
HOUSE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269406	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	13041	PERF.	13240 - 19401	
12		6820 X	5773	-0-	-1047	-0-	5293 3	480 9	Y	436	434 1	2 8	-0-
01		6572 X	5061	-0-	-1511	-0-	4579 3	482 9	Y	438	438 1		-0-
02		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4268 3	432 9	Y	393	393 1		-0-
03		6138 X	5311	-0-	-827	-0-	4856 3	455 9	Y	414	414 1		-0-
04		5850 X	5212	-0-	-638	-0-	4732 3	480 9	Y	436	436 1		-0-
05		5766 X	5285	-0-	-481	-0-	4827 3	458 9	Y	416	416 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11284 X	8690	-0-	-2594	-0-			8019	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
01		10788 X	8738	-0-	-2050	-0-			7998	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
02		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-			6849	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03		9331 X	8175	-0-	-1156	-0-			7520	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04		8520 X	7811	-0-	-709	-0-			7181	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
05		8742 X	7781	-0-	-961	-0-			7132	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
-----																			
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921																			
12		9393 X	8360	-0-	-1033	-0-			7302	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
01		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-			7119	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
02		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-			6384	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
03		8029 X	7880	-0-	-149	-0-			6844	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
04		7770 X	7461	-0-	-309	-0-			6473	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05		8029 X	7564	-0-	-465	-0-			6566	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
-----																			
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702																			
12		5239 X	4587	-0-	-652	-0-			4587	3			Y	-0-					-0-
01		5146 X	4387	-0-	-759	-0-			4387	3			Y	-0-					-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-			3659	3			Y	-0-					-0-
03		4836 X	3923	-0-	-913	-0-			3923	3			Y	-0-					-0-
04		4500 X	3814	-0-	-686	-0-			3814	3			Y	-0-					-0-
05		4588 X	3791	-0-	-797	-0-			3791	3			Y	-0-					-0-
-----																			
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497																			
12		26009 X	23554	-0-	-2455	-0-			23554	3			Y	-0-					-0-
01		29409 X	29409	-0-	-0-	-0-			29409	3			Y	-0-					-0-
02		21525 X	21525	-0-	-0-	-0-			21525	3			Y	-0-					-0-
03		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-			25040	3			Y	-0-					-0-
04		26790 X	21766	-0-	-5024	-0-			21766	3			Y	-0-					-0-
05		27683 X	25009	-0-	-2674	-0-			25009	3			Y	-0-					-0-
-----																			
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356																			
12		4247 X	2141	-0-	-2106	-0-			1519	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
01		4154 X	3615	-0-	-539	-0-			2619	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
02		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-			956	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
03		3565 X	3325	-0-	-240	-0-			2406	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
04		3510 X	3439	-0-	-71	-0-			2522	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05		3627 X	2716	-0-	-911	-0-			2004	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
-----																			
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009																			
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-					-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	4371 X	1798	-0-	-2573	-0-	198	1	1153	3	Y	406	406	1	-0-
						447	9							
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	476	1	2994	3	Y	933	933	1	-0-
						1026	9							
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	409	1	2394	3	Y	700	700	1	-0-
						770	9							
03	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	441	1	2415	3	Y	462	462	1	-0-
						508	9							
04	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	415	1	2051	3	Y	450	450	1	-0-
						495	9							
05	4495 X	2689	-0-	-1806	-0-	373	1	1624	3	Y	629	629	1	-0-
						692	9							
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
12	11718 X	6719	-0-	-4999	-0-	4847	3	1872	9	Y	1702	1702	1	-0-
01	10075 X	2504	-0-	-7571	-0-	1644	3	860	9	Y	782	782	1	-0-
02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	5557	3	2170	9	Y	1973	1973	1	-0-
03	8959 X	5811	-0-	-3148	-0-	4162	3	1649	9	Y	1499	1499	1	-0-
04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	8153	3	2813	9	Y	2557	2557	1	-0-
*05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	6573	3	2291	9	Y	2083	2083	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
12	8742 X	6746	-0-	-1996	-0-	5078	3	1668	9	Y	1516	1516	1	-0-
01	7223 X	6452	-0-	-771	-0-	4817	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-
02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	4351	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-
03	6913 X	5538	-0-	-1375	-0-	4229	3	1309	9	Y	1190	1190	1	-0-
04	6690 X	6092	-0-	-598	-0-	4653	3	1439	9	Y	1308	1308	1	-0-
05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	4310	3	1381	9	Y	1255	1255	1	-0-
-----														
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
12	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	4201	3	584	9	Y	531	531	1	-0-
01	5115 X	4525	-0-	-590	-0-	3950	3	575	9	Y	523	523	1	-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3607	3	501	9	Y	455	455	1	-0-
03	4805 X	3412	-0-	-1393	-0-	2988	3	424	9	Y	385	385	1	-0-
04	4620 X	3613	-0-	-1007	-0-	3181	3	432	9	Y	393	393	1	-0-
05	4774 X	2188	-0-	-2586	-0-	1915	3	273	9	Y	248	248	1	-0-
-----														
NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
12	6107 X	5223	-0-	-884	-0-	4574	3	649	9	Y	590	590	1	-0-
01	6060 X	4880	-0-	-1180	-0-	4266	3	614	9	Y	558	558	1	-0-
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3706	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
03	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	4901	3	663	9	Y	603	603	1	-0-
04	5670 X	4616	-0-	-1054	-0-	4080	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
05	5208 X	3891	-0-	-1317	-0-	3448	3	443	9	Y	403	403	1	-0-
-----														
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
12	8618 X	7384	-0-	-1234	-0-	6467	3	917	9	Y	834	834	1	-0-
01	8618 X	6288	-0-	-2330	-0-	5507	3	781	9	Y	710	710	1	-0-
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5913	3	883	9	Y	803	803	1	-0-
03	7936 X	7152	-0-	-784	-0-	6225	3	927	9	Y	843	843	1	-0-
04	7470 X	6851	-0-	-619	-0-	5962	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
05	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	5970	3	894	9	Y	813	813	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
12		6324 X	5346	-0-	-978	-0-	5306 3	40 9	Y		36	35 1	1 8		-0-
01		5363 X	5079	-0-	-284	-0-	5040 3	39 9	Y		35	35 1			-0-
02		4872 X	4696	-0-	-176	-0-	4661 3	35 9	Y		32	32 1			-0-
03		5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4752 3	35 9	Y		32	32 1			-0-
04		5220 X	3896	-0-	-1324	-0-	3867 3	29 9	Y		26	26 1			-0-
05		5332 X	5293	-0-	-39	-0-	5257 3	36 9	Y		33	33 1			-0-
-----															
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
12		9796 X	8639	-0-	-1157	-0-	8586 3	53 9	Y		48	46 1	2 8		-0-
01		9610 X	8258	-0-	-1352	-0-	8194 3	64 9	Y		58	58 1			-0-
02		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7383 3	28 9	Y		25	25 1			-0-
03		8897 X	8180	-0-	-717	-0-	8146 3	34 9	Y		31	31 1			-0-
04		8610 X	7606	-0-	-1004	-0-	7574 3	32 9	Y		29	29 1			-0-
05		8649 X	6831	-0-	-1818	-0-	6802 3	29 9	Y		26	26 1			-0-
-----															
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
12		8742 X	7530	-0-	-1212	-0-	7318 3	212 9	N		193	193 1			-0-
01		8525 X	6366	-0-	-2159	-0-	6159 3	207 9	N		188	188 1			-0-
02		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8035 3	200 9	N		182	182 1			-0-
03		7967 X	3069	-0-	-4898	-0-	2997 3	72 9	N		65	65 1			-0-
04		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8613 3	219 9	N		199	199 1			-0-
05		9114 X	7914	-0-	-1200	-0-	7709 3	205 9	N		186	186 1			-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
12		5487 X	5451	-0-	-36	-0-	4075 3	1376 9	Y		1251	1251 1			-0-
01		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	4033 3	1365 9	Y		1241	1241 1			-0-
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	3596 3	1235 9	Y		1123	1123 1			-0-
03		4929 X	4817	-0-	-112	-0-	3534 3	1283 9	Y		1166	1166 1			-0-
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	3920 3	1326 9	Y		1205	1205 1			-0-
05		4929 X	4050	-0-	-879	-0-	2991 3	1059 9	Y		963	963 1			-0-
-----															
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
12		13392 X	12174	-0-	-1218	-0-	12174 3		Y		-0-				-0-
01		13392 X	11960	-0-	-1432	-0-	11960 3		Y		-0-				-0-
02		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 3		Y		-0-				-0-
03		12462 X	11522	-0-	-940	-0-	11522 3		Y		-0-				-0-
04		12060 X	10921	-0-	-1139	-0-	10921 3		Y		-0-				-0-
*05		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022 3		Y		-0-				-0-
-----															
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
12		6169 X	5330	-0-	-839	-0-	5089 3	241 9	Y		219	219 1			-0-
01		5983 X	5226	-0-	-757	-0-	4995 3	231 9	Y		210	210 1			-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4423 3	312 9	Y		284	284 1			-0-
03		5549 X	4701	-0-	-848	-0-	4482 3	219 9	Y		199	199 1			-0-
04		5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4565 3	207 9	Y		188	188 1			-0-
05		5332 X	5000	-0-	-332	-0-	4778 3	222 9	Y		202	202 1			-0-
-----															
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
12		11005 X	9221	-0-	-1784	-0-	8550 3	671 9	Y		610	610 1			-0-
01		9700 X	8918	-0-	-782	-0-	8247 3	671 9	Y		610	610 1			-0-
02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7478 3	600 9	Y		545	545 1			-0-
03		9610 X	8538	-0-	-1072	-0-	7920 3	618 9	Y		562	562 1			-0-
04		9210 X	7949	-0-	-1261	-0-	7376 3	573 9	Y		521	521 1			-0-
05		9207 X	8428	-0-	-779	-0-	7792 3	636 9	Y		578	578 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
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
12	8897 X	7696	-0-	-1201	-0-	6585	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
01	8212 X	7508	-0-	-704	-0-	6452	3	1056	9	Y	960	960	1	-0-
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	5503	3	952	9	Y	865	865	1	-0-
03	8091 X	6966	-0-	-1125	-0-	5953	3	1013	9	Y	921	921	1	-0-
04	7590 X	6609	-0-	-981	-0-	5654	3	955	9	Y	868	868	1	-0-
05	7688 X	6591	-0-	-1097	-0-	5641	3	950	9	Y	864	864	1	-0-
-----														
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230														
12	8959 X	7408	-0-	-1551	-0-	227	1	5608	3	Y	1430	1430	1	-0-
01	7561 X	7215	-0-	-346	-0-	1573	9	212	1	Y	1376	1376	1	-0-
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1514	9	185	1	Y	1049	1049	1	-0-
03	7409 X	6869	-0-	-540	-0-	1154	9	212	1	Y	1171	1171	1	-0-
04	7170 X	6475	-0-	-695	-0-	1288	9	185	1	Y	1138	1138	1	-0-
05	7409 X	6558	-0-	-851	-0-	1252	9	198	1	Y	1233	1233	1	-0-
						1356	9							
-----														
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520														
12	8494 X	7336	-0-	-1158	-0-	221	1	5474	3	Y	1492	1492	1	-0-
01	7348 X	7127	-0-	-221	-0-	1641	9	204	1	Y	1496	1496	1	-0-
02	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	1646	9	188	1	Y	1335	1335	1	-0-
03	7161 X	6135	-0-	-1026	-0-	1469	9	174	1	Y	1408	1408	1	-0-
04	6930 X	5969	-0-	-961	-0-	1549	9	158	1	Y	1358	1358	1	-0-
05	7161 X	5980	-0-	-1181	-0-	1494	9	170	1	Y	1368	1368	1	-0-
						1505	9							
-----														
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
12	4588 X	3062	-0-	-1526	-0-	2745	3	317	9	Y	288	288	1	-0-
01	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	2683	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2446	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
03	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	2697	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
04	3810 X	2964	-0-	-846	-0-	2626	3	338	9	Y	307	307	1	-0-
05	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	2707	3	345	9	Y	314	314	1	-0-
-----														
RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858														
12	0 W	5806	-0-	5806	844678	123	1	4085	3	Y	1453	1453	1	-0-
01	0 W	7175	-0-	7175	851853	1598	9	167	1	Y	1867	1867	1	-0-
02	0 W	5754	-0-	5754	857607	2054	9	128	1	Y	1511	1511	1	-0-
03	0 W	6280	-0-	6280	863887	1662	9	139	1	Y	1758	1758	1	-0-
04	0 W	5609	-0-	5609	869496	1934	9	151	1	Y	1523	1523	1	-0-
05	0 W	6468	-0-	6468	875964	1675	9	158	1	Y	1706	1706	1	-0-
						1877	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		7471 X	6450	-0-	-1021	-0-	5955 3	495 9	Y	450	450 1			-0-
01		7409 X	6302	-0-	-1107	-0-	5782 3	520 9	Y	473	473 1			-0-
02		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5071 3	462 9	Y	420	420 1			-0-
03		6758 X	6025	-0-	-733	-0-	5524 3	501 9	Y	455	455 1			-0-
04		6420 X	5804	-0-	-616	-0-	5336 3	468 9	Y	425	425 1			-0-
05		6448 X	5768	-0-	-680	-0-	5326 3	442 9	Y	402	402 1			-0-
-----														
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
12		11656 X	8977	-0-	-2679	-0-	8341 3	636 9	Y	578	578 1			-0-
01		10083 X	9685	-0-	-398	-0-	8854 3	831 9	Y	755	755 1			-0-
02		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7210 3	695 9	Y	632	632 1			-0-
03		9982 X	8702	-0-	-1280	-0-	7914 3	788 9	Y	716	716 1			-0-
04		9660 X	8325	-0-	-1335	-0-	7600 3	725 9	Y	659	659 1			-0-
05		9672 X	8553	-0-	-1119	-0-	7814 3	739 9	Y	672	672 1			-0-
-----														
SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
12		8587 X	6801	-0-	-1786	-0-	4726 3	2075 9	Y	1886	1886 1			-0-
01		8192 X	7065	-0-	-1127	-0-	5054 3	2011 9	Y	1828	1828 1			-0-
02		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4585 3	1826 9	Y	1660	1660 1			-0-
03		7378 X	6927	-0-	-451	-0-	4828 3	2099 9	Y	1908	1908 1			-0-
04		6870 X	6552	-0-	-318	-0-	4514 3	2038 9	Y	1853	1853 1			-0-
05		7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	4239 3	1860 9	Y	1691	1691 1			-0-
-----														
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
12		7719 X	6575	-0-	-1144	-0-	6423 3	152 9	Y	138	136 1	2 8		-0-
01		7486 X	6368	-0-	-1118	-0-	6210 3	158 9	Y	144	144 1			-0-
02		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5573 3	171 9	Y	155	155 1			-0-
03		6913 X	6203	-0-	-710	-0-	5992 3	211 9	Y	192	192 1			-0-
04		6510 X	5224	-0-	-1286	-0-	5040 3	184 9	Y	167	167 1			-0-
05		6572 X	6228	-0-	-344	-0-	6030 3	198 9	Y	180	180 1			-0-
-----														
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
12		8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7446 3		Y	-0-				-0-
01		8463 X	7710	-0-	-753	-0-	7710 3		Y	-0-				-0-
02		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882 3		Y	-0-				-0-
03		7812 X	7362	-0-	-450	-0-	7362 3		Y	-0-				-0-
04		7470 X	6361	-0-	-1109	-0-	6361 3		Y	-0-				-0-
05		7719 X	6887	-0-	-832	-0-	6887 3		Y	-0-				-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
12		13764 X	10811	-0-	-2953	-0-	9804 3	1007 9	Y	915	915 1			-0-
01		11873 X	10974	-0-	-899	-0-	9951 3	1023 9	Y	930	930 1			-0-
02		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	8829 3	910 9	Y	827	827 1			-0-
03		11656 X	10595	-0-	-1061	-0-	9613 3	982 9	Y	893	893 1			-0-
04		10950 X	10024	-0-	-926	-0-	9105 3	919 9	Y	835	835 1			-0-
05		10974 X	10175	-0-	-799	-0-	9252 3	923 9	Y	839	839 1			-0-
-----														
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
12		10974 X	9590	-0-	-1384	-0-	8719 3	871 9	Y	792	792 1			-0-
01		10633 X	9340	-0-	-1293	-0-	8476 3	864 9	Y	785	785 1			-0-
02		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7548 3	747 9	Y	679	679 1			-0-
03		10199 X	8908	-0-	-1291	-0-	8146 3	762 9	Y	693	693 1			-0-
04		9600 X	8486	-0-	-1114	-0-	7762 3	724 9	Y	658	658 1			-0-
05		9579 X	8767	-0-	-812	-0-	7978 3	789 9	Y	717	717 1			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
12		5301 X	3771	-0-	-1530	-0-	2608	3	1163	9	Y	1057	1057 1 -0-
01		4681 X	3986	-0-	-695	-0-	2785	3	1201	9	Y	1092	1092 1 -0-
02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2157	3	970	9	Y	882	882 1 -0-
03		3782 X	3377	-0-	-405	-0-	2322	3	1055	9	Y	959	959 1 -0-
04		3870 X	3101	-0-	-769	-0-	2135	3	966	9	Y	878	878 1 -0-
05		3999 X	2995	-0-	-1004	-0-	2064	3	931	9	Y	846	846 1 -0-
-----													
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045													
12		5022 X	4264	-0-	-758	-0-	132	1	3260	3	Y	793	793 1 -0-
01		4305 X	4152	-0-	-153	-0-	872	9	124	1	Y	755	755 1 -0-
02		3836 X	3499	-0-	-337	-0-	831	9	102	1	Y	694	694 1 -0-
03		4247 X	3806	-0-	-441	-0-	102	1	763	9	Y	751	751 1 -0-
04		4110 X	2774	-0-	-1336	-0-	113	1	826	9	Y	509	509 1 -0-
05		4247 X	1732	-0-	-2515	-0-	78	1	560	9	Y	302	302 1 -0-
							53	1	332	9			
							332	9					
-----													
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601													
12		16399 X	13016	-0-	-3383	-0-	12199	3	817	9	Y	743	743 1 -0-
01		14252 X	11742	-0-	-2510	-0-	11007	3	735	9	Y	668	668 1 -0-
02		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	9887	3	705	9	Y	641	641 1 -0-
03		14105 X	11642	-0-	-2463	-0-	10830	3	812	9	Y	738	738 1 -0-
04		13350 X	11041	-0-	-2309	-0-	10254	3	787	9	Y	715	715 1 -0-
05		13020 X	11331	-0-	-1689	-0-	10553	3	778	9	Y	707	707 1 -0-
-----													
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931													
12		14105 X	12146	-0-	-1959	-0-	11612	3	534	9	Y	485	485 1 -0-
01		13179 X	11707	-0-	-1472	-0-	11221	3	486	9	Y	442	442 1 -0-
02		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8851	3	387	9	Y	352	352 1 -0-
03		12803 X	10138	-0-	-2665	-0-	9712	3	426	9	Y	387	387 1 -0-
04		12030 X	9804	-0-	-2226	-0-	9411	3	393	9	Y	357	357 1 -0-
05		12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9489	3	391	9	Y	355	355 1 -0-
-----													
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057													
12		10974 X	8004	-0-	-2970	-0-	6846	3	1158	9	Y	1053	1053 1 -0-
01		10509 X	9412	-0-	-1097	-0-	7893	3	1519	9	Y	1381	1381 1 -0-
02		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	6661	3	1260	9	Y	1145	1145 1 -0-
03		10013 X	8342	-0-	-1671	-0-	6959	3	1383	9	Y	1257	1257 1 -0-
04		9120 X	7503	-0-	-1617	-0-	6285	3	1218	9	Y	1107	1107 1 -0-
05		9424 X	7955	-0-	-1469	-0-	6715	3	1240	9	Y	1127	1127 1 -0-
-----													
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776													
12		4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3524	3	89	9	Y	81	81 1 -0-
01		4185 X	3367	-0-	-818	-0-	3283	3	84	9	Y	76	76 1 -0-
02		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3671	3	128	9	Y	116	116 1 -0-
03		3999 X	3955	-0-	-44	-0-	3809	3	146	9	Y	133	133 1 -0-
04		3810 X	3577	-0-	-233	-0-	3446	3	131	9	Y	119	119 1 -0-
05		4216 X	3054	-0-	-1162	-0-	2931	3	123	9	Y	112	112 1 -0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
M O	ALLOW 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
12	8401 X	6464	-0-	-1937	-0-	145	1	4824	3	Y	1359	1359	1	-0-
						1495	9							
01	6601 X	6545	-0-	-56	-0-	161	1	4777	3	Y	1461	1461	1	-0-
						1607	9							
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	4029	3	Y	1300	1300	1	-0-
						1430	9							
03	6541 X	5791	-0-	-750	-0-	142	1	4308	3	Y	1219	1219	1	-0-
						1341	9							
04	6330 X	5410	-0-	-920	-0-	160	1	4012	3	Y	1125	1125	1	-0-
						1238	9							
05	6541 X	5332	-0-	-1209	-0-	144	1	4043	3	Y	1041	1041	1	-0-
						1145	9							
-----														
DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
12	12121 X	9382	-0-	-2739	-0-	7585	3	1797	9	Y	1634	1634	1	-0-
01	11497 X	9685	-0-	-1812	-0-	7802	3	1883	9	Y	1712	1712	1	-0-
02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	6969	3	1690	9	Y	1536	1536	1	-0-
03	11284 X	9406	-0-	-1878	-0-	7569	3	1837	9	Y	1670	1670	1	-0-
04	10440 X	8829	-0-	-1611	-0-	7054	3	1775	9	Y	1614	1614	1	-0-
05	9672 X	9030	-0-	-642	-0-	7297	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
-----														
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
12	10354 X	8488	-0-	-1866	-0-	6691	3	1797	9	Y	1634	1634	1	-0-
01	8223 X	7513	-0-	-710	-0-	5829	3	1684	9	Y	1531	1531	1	-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	4976	3	1575	9	Y	1432	1432	1	-0-
03	8091 X	7393	-0-	-698	-0-	5719	3	1674	9	Y	1522	1522	1	-0-
04	7830 X	7320	-0-	-510	-0-	5759	3	1561	9	Y	1419	1419	1	-0-
05	8091 X	6733	-0-	-1358	-0-	5282	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
-----														
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
12	18042 X	16730	-0-	-1312	-0-	16286	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
01	18042 X	15737	-0-	-2305	-0-	15291	3	446	9	Y	405	403	1	-0-
02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13941	3	398	9	Y	362	362	1	-0-
03	18135 X	6135	-0-	-12000	-0-	5961	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
04	17160 X	16434	-0-	-726	-0-	15950	3	484	9	Y	440	440	1	-0-
*05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16324	3	453	9	Y	412	412	1	-0-
-----														
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275														
12	16988 X	6699	-0-	-10289	-0-	6046	3	653	9	Y	594	592	1	-0-
01	9030 X	6398	-0-	-2632	-0-	5737	3	661	9	Y	601	599	1	-0-
02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4987	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
03	8215 X	5653	-0-	-2562	-0-	5092	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
04	7290 X	4883	-0-	-2407	-0-	4406	3	477	9	Y	434	434	1	-0-
05	6696 X	5387	-0-	-1309	-0-	4847	3	540	9	Y	491	491	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
12	18693 X	13094	-0-	-5599	-0-	11022	3	2072	9	Y	1884	1884	1	-0-
01	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	10794	3	2020	9	Y	1836	1836	1	-0-
02	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9419	3	1774	9	Y	1613	1613	1	-0-
03	13609 X	12461	-0-	-1148	-0-	10464	3	1997	9	Y	1815	1815	1	-0-
04	13170 X	12024	-0-	-1146	-0-	10137	3	1887	9	Y	1715	1715	1	-0-
05	13082 X	11995	-0-	-1087	-0-	10047	3	1948	9	Y	1771	1771	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
M	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
12	10013 X	8522	-0-	-1491	-0-	257	1	6354	3	Y	1737	1737	1	-0-
						1911	9							
01	8850 X	8209	-0-	-641	-0-	237	1	6140	3	Y	1665	1665	1	-0-
						1832	9							
02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	216	1	5581	3	Y	1554	1554	1	-0-
						1709	9							
03	8742 X	7960	-0-	-782	-0-	233	1	5916	3	Y	1646	1646	1	-0-
						1811	9							
04	8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	203	1	5543	3	Y	1548	1548	1	-0-
						1703	9							
05	8525 X	7404	-0-	-1121	-0-	217	1	5479	3	Y	1553	1553	1	-0-
						1708	9							
-----														
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
12	6665 X	4863	-0-	-1802	-0-	3760	3	1103	9	Y	1003	1003	1	-0-
01	5390 X	4368	-0-	-1022	-0-	3392	3	976	9	Y	887	887	1	-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	2605	3	811	9	Y	737	737	1	-0-
03	5270 X	3271	-0-	-1999	-0-	2445	3	826	9	Y	751	751	1	-0-
04	4770 X	2829	-0-	-1941	-0-	2090	3	739	9	Y	672	672	1	-0-
05	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	2112	3	728	9	Y	662	662	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
12	20274 X	15713	-0-	-4561	-0-	13600	3	2113	9	Y	1921	1921	1	-0-
01	19251 X	6951	-0-	-12300	-0-	5896	3	1055	9	Y	959	959	1	-0-
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	8044	3	1575	9	Y	1432	1432	1	-0-
03	17887 X	12823	-0-	-5064	-0-	10847	3	1976	9	Y	1796	1796	1	-0-
04	15210 X	11231	-0-	-3979	-0-	9480	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
05	15717 X	11647	-0-	-4070	-0-	9891	3	1756	9	Y	1596	1596	1	-0-
-----														
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
12	13113 X	11249	-0-	-1864	-0-	9903	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-
01	12679 X	10914	-0-	-1765	-0-	9606	3	1308	9	Y	1189	1189	1	-0-
02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	8049	3	1062	9	Y	965	965	1	-0-
03	11966 X	10069	-0-	-1897	-0-	8853	3	1216	9	Y	1105	1105	1	-0-
04	11010 X	9542	-0-	-1468	-0-	8384	3	1158	9	Y	1053	1053	1	-0-
05	11253 X	9425	-0-	-1828	-0-	8304	3	1121	9	Y	1019	1019	1	-0-
-----														
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
12	14198 X	11958	-0-	-2240	-0-	10453	3	1505	9	Y	1368	1368	1	-0-
01	13485 X	11508	-0-	-1977	-0-	10013	3	1495	9	Y	1359	1359	1	-0-
02	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	8808	3	1327	9	Y	1206	1206	1	-0-
03	13051 X	10963	-0-	-2088	-0-	9548	3	1415	9	Y	1286	1286	1	-0-
04	12630 X	10582	-0-	-2048	-0-	9248	3	1334	9	Y	1213	1213	1	-0-
05	11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	8836	3	1254	9	Y	1140	1140	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8928 X	6954	-0-	-1974	-0-	204 1	5033 3	Y	1561	1561 1		-0-
							1717 9						
01		8928 X	6565	-0-	-2363	-0-	183 1	4736 3	Y	1496	1496 1		-0-
							1646 9						
02		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	172 1	4454 3	Y	1443	1443 1		-0-
							1587 9						
03		8091 X	7048	-0-	-1043	-0-	201 1	5092 3	Y	1595	1595 1		-0-
							1755 9						
04		7410 X	6590	-0-	-820	-0-	175 1	4780 3	Y	1486	1486 1		-0-
							1635 9						
*05		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	231 1	5823 3	Y	1597	1597 1		-0-
							1757 9						
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423													
12		17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	13113 3	4191 9	Y	3810	3808 1	2 8	-0-
							14895 3	4345 9	Y	3950	3950 1		-0-
01		19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	11155 3	3413 9	Y	3103	3103 1		-0-
							12030 3	3546 9	Y	3224	3224 1		-0-
02		14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	12184 3	3276 9	Y	2978	2978 1		-0-
							11420 3	3101 9	Y	2819	2819 1		-0-
03		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-							-0-
04		15460 X	15460	-0-	-0-	-0-							-0-
*05		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-							-0-
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411													
12		10695 X	9271	-0-	-1424	-0-	269 1	6652 3	Y	2136	2136 1		-0-
							2350 9						
01		10415 X	9080	-0-	-1335	-0-	248 1	6419 3	Y	2194	2194 1		-0-
							2413 9						
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	184 1	4746 3	Y	1509	1509 1		-0-
							1660 9						
03		10013 X	7723	-0-	-2290	-0-	216 1	5475 3	Y	1847	1847 1		-0-
							2032 9						
04		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	285 1	7773 3	Y	2192	2192 1		-0-
							2411 9						
05		9269 X	8744	-0-	-525	-0-	253 1	6398 3	Y	1903	1903 1		-0-
							2093 9						
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676													
12		10695 X	8319	-0-	-2376	-0-	6392 3	1927 9	Y	1752	1752 1		-0-
							6200 3	1836 9	Y	1669	1669 1		-0-
01		8842 X	8036	-0-	-806	-0-	5586 3	1637 9	Y	1488	1488 1		-0-
							5911 3	1724 9	Y	1567	1567 1		-0-
02		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	6295 3	1729 9	Y	1572	1572 1		-0-
							6219 3	1700 9	Y	1545	1545 1		-0-
03		8773 X	7635	-0-	-1138	-0-							-0-
04		8370 X	8024	-0-	-346	-0-							-0-
05		8308 X	7919	-0-	-389	-0-							-0-
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511													
12		6851 X	4004	-0-	-2847	-0-	79 1	2630 3	Y	1177	1177 1		-0-
							1295 9						
01		5715 X	3307	-0-	-2408	-0-	73 1	2166 3	Y	971	971 1		-0-
							1068 9						
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	59 1	1833 3	Y	942	942 1		-0-
							1036 9						
03		4898 X	3346	-0-	-1552	-0-	69 1	2100 3	Y	1070	1070 1		-0-
							1177 9						
04		4740 X	3424	-0-	-1316	-0-	84 1	2096 3	Y	1131	1131 1		-0-
							1244 9						
05		3999 X	1916	-0-	-2083	-0-	36 1	1002 3	Y	798	798 1		-0-
							878 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		31744 X	28484	-0-	-3260	-0-	24482 3	4002 9	Y	3638	3638 1			-0-
01		28646 X	26189	-0-	-2457	-0-	22463 3	3726 9	Y	3387	3387 1			-0-
02		23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	20320 3	3361 9	Y	3055	3055 1			-0-
03		28458 X	24641	-0-	-3817	-0-	21178 3	3463 9	Y	3148	3148 1			-0-
04		27540 X	22311	-0-	-5229	-0-	19178 3	3133 9	Y	2848	2848 1			-0-
05		28458 X	23901	-0-	-4557	-0-	20593 3	3308 9	Y	3007	3007 1			-0-
-----														
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
12		7378 X	5161	-0-	-2217	-0-	3612 3	1549 9	Y	1408	1408 1			-0-
01		6572 X	5473	-0-	-1099	-0-	3715 3	1758 9	Y	1598	1598 1			-0-
02		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	2654 3	1418 9	Y	1289	1289 1			-0-
03		6479 X	4333	-0-	-2146	-0-	2922 3	1411 9	Y	1283	1283 1			-0-
04		5580 X	4851	-0-	-729	-0-	3517 3	1334 9	Y	1213	1213 1			-0-
05		5487 X	4313	-0-	-1174	-0-	3145 3	1168 9	Y	1062	1062 1			-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
12		12090 X	8477	-0-	-3613	-0-	6075 3	2402 9	Y	2184	2184 1			-0-
01		11470 X	8631	-0-	-2839	-0-	6535 3	2096 9	Y	1905	1905 1			-0-
02		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	4856 3	2301 9	Y	2092	2092 1			-0-
03		10013 X	8061	-0-	-1952	-0-	5571 3	2490 9	Y	2264	2264 1			-0-
04		9690 X	6762	-0-	-2928	-0-	4398 3	2364 9	Y	2149	2149 1			-0-
05		8618 X	6588	-0-	-2030	-0-	4192 3	2396 9	Y	2178	2178 1			-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
12		10385 X	9357	-0-	-1028	-0-	6534 3	2823 9	Y	2566	2566 1			-0-
01		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	6768 3	2877 9	Y	2615	2615 1			-0-
02		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	6064 3	2104 9	Y	1913	1913 1			-0-
03		9300 X	8511	-0-	-789	-0-	6150 3	2361 9	Y	2146	2146 1			-0-
04		9000 X	8513	-0-	-487	-0-	6329 3	2184 9	Y	1985	1985 1			-0-
05		9300 X	8078	-0-	-1222	-0-	5886 3	2192 9	Y	1993	1993 1			-0-
-----														
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
12		15775 X	5141	-0-	-10634	-0-	146 1	3602 3	Y	1266	1266 1			-0-
							1393 9							
01		5549 X	5050	-0-	-499	-0-	133 1	3453 3	Y	1331	1331 1			-0-
							1464 9							
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	90 1	2322 3	Y	1027	1027 1			-0-
							1130 9							
03		5673 X	4073	-0-	-1600	-0-	110 1	2790 3	Y	1066	1066 1			-0-
							1173 9							
04		5490 X	4965	-0-	-525	-0-	133 1	3610 3	Y	1111	1111 1			-0-
							1222 9							
05		5146 X	4252	-0-	-894	-0-	118 1	2990 3	Y	1040	1040 1			-0-
							1144 9							
-----														
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
12		12772 X	9493	-0-	-3279	-0-	6887 3	2606 9	Y	2369	2369 1			-0-
01		10585 X	9301	-0-	-1284	-0-	6742 3	2559 9	Y	2326	2326 1			-0-
02		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	5819 3	2152 9	Y	1956	1956 1			-0-
03		10478 X	8796	-0-	-1682	-0-	6446 3	2350 9	Y	2136	2136 1			-0-
04		9300 X	7317	-0-	-1983	-0-	5336 3	1981 9	Y	1801	1801 1			-0-
05		9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	5542 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													
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	11966 X	10307	-0-	-1659	-0-	9515 3	792 9	Y	720	720 1			-0-
01	11588 X	10353	-0-	-1235	-0-	9528 3	825 9	Y	750	750 1			-0-
02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8264 3	724 9	Y	658	658 1			-0-
03	11160 X	9566	-0-	-1594	-0-	8796 3	770 9	Y	700	700 1			-0-
04	10530 X	8984	-0-	-1546	-0-	8261 3	723 9	Y	657	657 1			-0-
05	10354 X	9215	-0-	-1139	-0-	8472 3	743 9	Y	675	675 1			-0-
-----													
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201													
12	14074 X	10021	-0-	-4053	-0-	213 1	7104 3	Y	2458	2458 1			-0-
						2704 9							
01	14074 X	9585	-0-	-4489	-0-	227 1	6725 3	Y	2394	2394 1			-0-
						2633 9							
02	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	170 1	5289 3	Y	2045	2045 1			-0-
						2250 9							
03	11780 X	9815	-0-	-1965	-0-	267 1	6645 3	Y	2639	2639 1			-0-
						2903 9							
04	11070 X	9395	-0-	-1675	-0-	371 1	6344 3	Y	2436	2436 1			-0-
						2680 9							
05	10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	335 1	6123 3	Y	2313	2313 1			-0-
						2544 9							
-----													
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231													
12	8153 X	5879	-0-	-2274	-0-	4250 3	1629 9	Y	1481	1481 1			-0-
01	8153 X	6669	-0-	-1484	-0-	4843 3	1826 9	Y	1660	1660 1			-0-
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	3746 3	1428 9	Y	1298	1298 1			-0-
03	7099 X	5860	-0-	-1239	-0-	4277 3	1583 9	Y	1439	1439 1			-0-
04	6870 X	5347	-0-	-1523	-0-	3850 3	1497 9	Y	1361	1361 1			-0-
05	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	4136 3	1507 9	Y	1370	1370 1			-0-
-----													
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941													
12	12679 X	9788	-0-	-2891	-0-	7635 3	2153 9	Y	1957	1957 1			-0-
01	11243 X	9367	-0-	-1876	-0-	7164 3	2203 9	Y	2003	2003 1			-0-
02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	6408 3	1868 9	Y	1698	1698 1			-0-
03	10385 X	8075	-0-	-2310	-0-	6305 3	1770 9	Y	1609	1609 1			-0-
04	9480 X	8246	-0-	-1234	-0-	6298 3	1948 9	Y	1771	1771 1			-0-
05	9796 X	8367	-0-	-1429	-0-	6277 3	2090 9	Y	1900	1900 1			-0-
-----													
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081													
12	8897 X	4791	-0-	-4106	-0-	3384 3	1407 9	Y	1279	1279 1			-0-
01	6712 X	4151	-0-	-2561	-0-	2865 3	1286 9	Y	1169	1169 1			-0-
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	5 1	753 3	Y	365	365 1			-0-
						402 9							
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-				-0-
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-				-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541													
12	10168 X	8383	-0-	-1785	-0-	6496 3	1887 9	Y	1715	1715 1			-0-
01	9548 X	8187	-0-	-1361	-0-	6342 3	1845 9	Y	1677	1677 1			-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6219 3	1763 9	Y	1603	1603 1			-0-
03	9176 X	8520	-0-	-656	-0-	6658 3	1862 9	Y	1693	1693 1			-0-
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	7046 3	1844 9	Y	1676	1676 1			-0-
05	8835 X	8457	-0-	-378	-0-	6691 3	1766 9	Y	1605	1605 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		8804 X	7362	-0-	-1442	-0-	5037	3	2325	9	Y	2114	2114	1	-0-
01		8680 X	4729	-0-	-3951	-0-	3241	3	1488	9	Y	1353	1353	1	-0-
02		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	5277	3	2591	9	Y	2355	2355	1	-0-
03		8680 X	7329	-0-	-1351	-0-	4918	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-
04		7980 X	5719	-0-	-2261	-0-	3787	3	1932	9	Y	1756	1756	1	-0-
05		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071															
12		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	7098	3	2306	9	Y	2096	2096	1	-0-
01		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	7011	3	2218	9	Y	2016	2016	1	-0-
02		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	56	1	7789	3	Y	2294	2294	1	-0-
							2523	9							
03		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	94	1	9027	3	Y	3194	3194	1	-0-
							3513	9							
04		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	98	1	8949	3	Y	3243	3243	1	-0-
							3567	9							
*05		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	106	1	8951	3	Y	3171	3171	1	-0-
							3488	9							
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
12		14942 X	70	-0-	-14872	-0-	51	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
01		13702 X	78	-0-	-13624	-0-	54	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
02		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	81	1	11266	3	Y	3338	3335	1	-0-
							3672	9							
03		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	104	1	9727	3	Y	2709	2709	1	-0-
							2980	9							
04		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	94	1	8363	3	Y	2332	2332	1	-0-
							2565	9							
05		16616 X	10093	-0-	-6523	-0-	92	1	7553	3	Y	2225	2225	1	-0-
							2448	9							
-----															
MENSİK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
12		9083 X	7616	-0-	-1467	-0-	5441	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
01		9052 X	7359	-0-	-1693	-0-	5295	3	2064	9	Y	1876	1876	1	-0-
02		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4579	3	1832	9	Y	1665	1665	1	-0-
03		8494 X	7050	-0-	-1444	-0-	5040	3	2010	9	Y	1827	1827	1	-0-
04		7830 X	6419	-0-	-1411	-0-	4580	3	1839	9	Y	1672	1672	1	-0-
05		7626 X	6685	-0-	-941	-0-	4819	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-
-----															
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
12		13764 X	11300	-0-	-2464	-0-	10079	3	1221	9	Y	1110	1110	1	-0-
01		12012 X	10912	-0-	-1100	-0-	9745	3	1167	9	Y	1061	1061	1	-0-
02		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	8572	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
03		11904 X	10413	-0-	-1491	-0-	9320	3	1093	9	Y	994	994	1	-0-
04		11520 X	9464	-0-	-2056	-0-	8512	3	952	9	Y	865	865	1	-0-
05		11315 X	9899	-0-	-1416	-0-	8874	3	1025	9	Y	932	932	1	-0-
-----															
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
12		6696 X	5761	-0-	-935	-0-	4076	3	1685	9	Y	1532	1532	1	-0-
01		7347 X	4599	-0-	-2748	-0-	3454	3	1145	9	Y	1041	1041	1	-0-
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	2934	3	1100	9	Y	1000	1000	1	-0-
03		7347 X	4727	-0-	-2620	-0-	3415	3	1312	9	Y	1193	1193	1	-0-
04		5580 X	3549	-0-	-2031	-0-	2590	3	959	9	Y	872	872	1	-0-
05		5766 X	970	-0-	-4796	-0-	627	3	343	9	Y	312	312	1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		65397 X	11860	-0-	-53537	-0-	9128	3	2732	9	Y	2484	2484	1		-0-
01		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	8571	3	2595	9	Y	2359	2359	1		-0-
02		21000 X	9047	-0-	-11953	-0-	6998	3	2049	9	Y	1863	1863	1		-0-
03		17577 X	9319	-0-	-8258	-0-	7145	3	2174	9	Y	1976	1973	1	3 8	-0-
04		13440 X	8244	-0-	-5196	-0-	6159	3	2085	9	Y	1895	1895	1		-0-
05		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881																
12		7719 X	3375	-0-	-4344	-0-	350	1	2043	3	Y	893	893	1		-0-
01		7657 X	5293	-0-	-2364	-0-	982	9	583	1	Y	952	952	1		-0-
02		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	1047	9	672	1	Y	845	845	1		-0-
03		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	930	9	857	1	Y	905	905	1		-0-
04		5130 X	4608	-0-	-522	-0-	996	9	624	1	Y	818	818	1		-0-
05		6138 X	4058	-0-	-2080	-0-	900	9	590	1	Y	816	816	1		-0-
							898	9								
-----																
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981																
12		6944 X	5179	-0-	-1765	-0-	595	1	3469	3	Y	1014	1014	1		-0-
01		5952 X	5566	-0-	-386	-0-	1115	9	607	1	Y	1039	1039	1		-0-
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1143	9	594	1	Y	819	819	1		-0-
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	901	9	719	1	Y	845	845	1		-0-
04		5400 X	3965	-0-	-1435	-0-	930	9	524	1	Y	774	774	1		-0-
05		5580 X	4073	-0-	-1507	-0-	851	9	592	1	Y	819	819	1		-0-
							901	9								
-----																
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461																
12		18724 X	13349	-0-	-5375	-0-	12459	3	890	9	Y	809	809	1		-0-
01		15304 X	13018	-0-	-2286	-0-	12149	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
02		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10176	3	733	9	Y	666	666	1		-0-
03		14942 X	11817	-0-	-3125	-0-	11015	3	802	9	Y	729	729	1		-0-
04		13650 X	10977	-0-	-2673	-0-	10214	3	763	9	Y	694	694	1		-0-
05		13361 X	11531	-0-	-1830	-0-	10764	3	767	9	Y	697	697	1		-0-
-----																
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511																
12		15221 X	13265	-0-	-1956	-0-	10758	3	2507	9	Y	2279	2279	1		-0-
01		14694 X	12483	-0-	-2211	-0-	9822	3	2661	9	Y	2419	2419	1		-0-
02		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	8136	3	2159	9	Y	1963	1963	1		-0-
03		13268 X	12566	-0-	-702	-0-	9896	3	2670	9	Y	2427	2427	1		-0-
04		12840 X	10555	-0-	-2285	-0-	8335	3	2220	9	Y	2018	2018	1		-0-
05		13268 X	6601	-0-	-6667	-0-	5366	3	1235	9	Y	1123	1123	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		27838 X	21240	-0-	-6598	-0-	-0-	18568	3	2672	9	Y	2429	2429	1		-0-
01		22494 X	20038	-0-	-2456	-0-	-0-	17431	3	2607	9	Y	2370	2370	1		-0-
02		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	-0-	15222	3	2215	9	Y	2014	2014	1		-0-
03		22258 X	18562	-0-	-3696	-0-	-0-	16195	3	2367	9	Y	2152	2152	1		-0-
04		21540 X	17634	-0-	-3906	-0-	-0-	15321	3	2313	9	Y	2103	2103	1		-0-
05		21235 X	18945	-0-	-2290	-0-	-0-	16501	3	2444	9	Y	2222	2222	1		-0-
-----																	
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598																	
12		24800 X	20017	-0-	-4783	-0-	-0-	17633	3	2384	9	Y	2167	2167	1		-0-
01		20641 X	18972	-0-	-1669	-0-	-0-	16691	3	2281	9	Y	2074	2074	1		-0-
02		16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	-0-	14412	3	2119	9	Y	1926	1926	1		-0-
03		20429 X	17790	-0-	-2639	-0-	-0-	15406	3	2384	9	Y	2167	2167	1		-0-
04		19770 X	16779	-0-	-2991	-0-	-0-	14671	3	2108	9	Y	1916	1916	1		-0-
05		20026 X	16752	-0-	-3274	-0-	-0-	14662	3	2090	9	Y	1900	1900	1		-0-
-----																	
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931																	
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	3	893	9	Y	812	812	1		-0-
01		4433 X	4144	-0-	-289	-0-	-0-	3320	3	824	9	Y	749	749	1		-0-
02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	3	712	9	Y	647	647	1		-0-
03		4433 X	3937	-0-	-496	-0-	-0-	3263	3	674	9	Y	613	613	1		-0-
04		4290 X	3737	-0-	-553	-0-	-0-	3097	3	640	9	Y	582	582	1		-0-
05		4433 X	4118	-0-	-315	-0-	-0-	3162	3	956	9	Y	869	869	1		-0-
-----																	
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621																	
12		16957 X	13739	-0-	-3218	-0-	-0-	12783	3	956	9	Y	869	869	1		-0-
01		0 W	13273	-0-	13273	13273	13273	12361	3	912	9	Y	829	829	1		-0-
02		0 W	11609	-0-	11609	24882	10808	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
03		0 W	11271	-0-	11271	36153	10493	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04		0 W	11082	-0-	11082	47235	10295	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
*05		58822 X	11587	-0-	-47235	-0-	-0-	10745	3	842	9	Y	765	765	1		-0-
-----																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921																	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																	
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581																	
12		15779 X	11657	-0-	-4122	-0-	-0-	10503	3	1154	9	Y	1049	1049	1		-0-
01		13684 X	10082	-0-	-3602	-0-	-0-	9070	3	1012	9	Y	920	920	1		-0-
02		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	-0-	9162	3	1005	9	Y	914	914	1		-0-
03		13082 X	10546	-0-	-2536	-0-	-0-	9550	3	996	9	Y	905	905	1		-0-
04		11880 X	9783	-0-	-2097	-0-	-0-	8890	3	893	9	Y	812	812	1		-0-
05		11656 X	9383	-0-	-2273	-0-	-0-	8574	3	809	9	Y	735	735	1		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	7750 X	5534	-0-	-2216	-0-	620	1	3616	3	Y	1180	1180	1	-0-
01	6541 X	5703	-0-	-838	-0-	1298	9	618	1	Y	1091	1091	1	-0-
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	1200	9	673	1	Y	985	985	1	-0-
03	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	1084	9	782	1	Y	1044	1044	1	-0-
04	5760 X	5223	-0-	-537	-0-	1148	9	693	1	Y	1004	1004	1	-0-
05	6293 X	4095	-0-	-2198	-0-	1104	9	613	1	Y	736	736	1	-0-
						810	9							
MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941														
12	0 W	1968	-0-	1968	262238	216	1	1261	3	Y	446	446	1	-0-
01	0 W	1544	-0-	1544	263782	491	9	131	1	Y	537	537	1	-0-
02	0 W	1721	-0-	1721	265503	591	9	166	1	Y	531	531	1	-0-
03	0 W	1083	-0-	1083	266586	584	9	106	1	Y	362	362	1	-0-
04	0 W	1651	-0-	1651	268237	398	9	206	1	Y	389	389	1	-0-
05	0 W	3023	-0-	3023	271260	428	9	441	1	Y	601	601	1	-0-
						661	9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991														
12	5177 X	4979	-0-	-198	-0-	3728	3	1251	9	Y	1137	1137	1	-0-
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	3663	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	3292	3	1114	9	Y	1013	1013	1	-0-
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	3650	3	1227	9	Y	1115	1115	1	-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	3692	3	1242	9	Y	1129	1129	1	-0-
*05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3821	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171														
12	4030 X	3685	-0-	-345	-0-	2826	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	2775	3	866	9	Y	787	787	1	-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2437	3	791	9	Y	719	719	1	-0-
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2727	3	879	9	Y	799	799	1	-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2489	3	844	9	Y	767	767	1	-0-
*05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2812	3	860	9	Y	782	782	1	-0-
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
12	10540 X	9353	-0-	-1187	-0-	8756	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
01	9999 X	8650	-0-	-1349	-0-	8071	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	6824	3	471	9	Y	428	428	1	-0-
03	9858 X	8029	-0-	-1829	-0-	7471	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
04	9420 X	7632	-0-	-1788	-0-	7126	3	506	9	Y	460	460	1	-0-
05	9362 X	7763	-0-	-1599	-0-	7264	3	499	9	Y	454	454	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		3813 X	3445	-0-	-368	-0-	2698	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
01		3253 X	3238	-0-	-15	-0-	2601	3	637	9	Y	579	579	1	-0-
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2358	3	548	9	Y	498	498	1	-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	2584	3	646	9	Y	587	587	1	-0-
04		3120 X	3075	-0-	-45	-0-	2453	3	622	9	Y	565	565	1	-0-
05		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	2539	3	608	9	Y	553	553	1	-0-
-----															
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881															
12		0 W	989	-0-	989	319063	59	1	345	3	Y	532	532	1	-0-
01		0 W	637	-0-	637	319700	585	9	122	3	Y	451	451	1	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	319700	19	1			Y	207	207	1	-0-
03		0 W	2193	-0-	2193	321893	496	9	1410	3	Y	477	477	1	-0-
04		0 W	1324	-0-	1324	323217	258	1	829	3	Y	297	297	1	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	323217	525	9			Y	29	29	1	-0-
							168	1							
							327	9							
-----															
HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471															
12		8308 X	6612	-0-	-1696	-0-	6070	3	542	9	Y	493	493	1	-0-
01		7488 X	6198	-0-	-1290	-0-	5801	3	397	9	Y	361	361	1	-0-
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4935	3	381	9	Y	346	346	1	-0-
03		7285 X	5018	-0-	-2267	-0-	4667	3	351	9	Y	319	319	1	-0-
04		6720 X	4960	-0-	-1760	-0-	4561	3	399	9	Y	363	363	1	-0-
05		6603 X	5062	-0-	-1541	-0-	4623	3	439	9	Y	399	399	1	-0-
-----															
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026															
12		8122 X	6564	-0-	-1558	-0-	6066	3	498	9	Y	453	453	1	-0-
01		7750 X	6546	-0-	-1204	-0-	5966	3	580	9	Y	527	527	1	-0-
02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5077	3	521	9	Y	474	474	1	-0-
03		7037 X	5965	-0-	-1072	-0-	5475	3	490	9	Y	445	445	1	-0-
04		6450 X	5667	-0-	-783	-0-	5194	3	473	9	Y	430	430	1	-0-
05		6572 X	5489	-0-	-1083	-0-	5001	3	488	9	Y	444	444	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621															
12		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-			-0-
01		6479 X	156	-0-	-6323	-0-	115	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621															
12		17112 X	9291	-0-	-7821	-0-	6823	3	2468	9	Y	2244	2244	1	-0-
01		14202 X	7734	-0-	-6468	-0-	5556	3	2178	9	Y	1980	1980	1	-0-
02		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	2734	3	1145	9	Y	1041	1041	1	-0-
03		12803 X	6563	-0-	-6240	-0-	4624	3	1939	9	Y	1763	1763	1	-0-
04		11670 X	3936	-0-	-7734	-0-	2784	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
05		9300 X	8541	-0-	-759	-0-	6269	3	2272	9	Y	2065	2065	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHEDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591												
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	
12		20491 X	13378	-0-	-7113	-0-	9794 3	3584 9	Y	3258	3258 1	-0-
01		20330 X	13346	-0-	-6984	-0-	9968 3	3378 9	Y	3071	3071 1	-0-
02		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	15112 3	4654 9	Y	4231	4231 1	-0-
03		19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	15010 3	4674 9	Y	4249	4249 1	-0-
04		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	15540 3	4996 9	Y	4542	4542 1	-0-
05		20212 X	19796	-0-	-416	-0-	14725 3	5071 9	Y	4610	4610 1	-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581												
12		7440 X	6392	-0-	-1048	-0-	4727 3	1665 9	Y	1514	1514 1	-0-
01		7440 X	6029	-0-	-1411	-0-	4474 3	1555 9	Y	1414	1414 1	-0-
02		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3785 3	1323 9	Y	1203	1203 1	-0-
03		6727 X	5299	-0-	-1428	-0-	3942 3	1357 9	Y	1234	1234 1	-0-
04		6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	3280 3	1158 9	Y	1053	1053 1	-0-
05		6386 X	4153	-0-	-2233	-0-	2969 3	1184 9	Y	1076	1076 1	-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731												
12		14787 X	8050	-0-	-6737	-0-	6368 3	1682 9	Y	1529	1529 1	-0-
01		14787 X	8728	-0-	-6059	-0-	6855 3	1873 9	Y	1703	1703 1	-0-
02		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	6558 3	1888 9	Y	1716	1716 1	-0-
03		15035 X	9240	-0-	-5795	-0-	7078 3	2162 9	Y	1965	1965 1	-0-
04		10140 X	8939	-0-	-1201	-0-	6840 3	2099 9	Y	1908	1908 1	-0-
05		9362 X	8856	-0-	-506	-0-	6752 3	2104 9	Y	1913	1913 1	-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591												
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-		-0-
01		126 X	-0-	-0-	-126	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-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-
-----												
LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681												
12		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6731 3	2043 9	Y	1857	1857 1	-0-
01		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	5837 3	1780 9	Y	1618	1618 1	-0-
02		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	4734 3	1532 9	Y	1393	1393 1	-0-
03		10044 X	6350	-0-	-3694	-0-	4753 3	1597 9	Y	1452	1452 1	-0-
04		9720 X	4873	-0-	-4847	-0-	3517 3	1356 9	Y	1233	1233 1	-0-
05		8773 X	5301	-0-	-3472	-0-	3936 3	1365 9	Y	1241	1241 1	-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841												
12		6603 X	4471	-0-	-2132	-0-	3241 3	1230 9	Y	1118	1118 1	-0-
01		5455 X	4684	-0-	-771	-0-	3494 3	1190 9	Y	1082	1082 1	-0-
02		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	3489 3	1048 9	Y	953	953 1	-0-
03		5363 X	4894	-0-	-469	-0-	3819 3	1075 9	Y	977	977 1	-0-
04		5190 X	4587	-0-	-603	-0-	3602 3	985 9	Y	895	895 1	-0-
05		5022 X	4551	-0-	-471	-0-	3566 3	985 9	Y	895	895 1	-0-
-----												
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871												
12		20646 X	13901	-0-	-6745	-0-	11255 3	2646 9	Y	2405	2405 1	-0-
01		16086 X	13694	-0-	-2392	-0-	11198 3	2496 9	Y	2269	2269 1	-0-
02		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	10695 3	2211 9	Y	2010	2010 1	-0-
03		15934 X	13244	-0-	-2690	-0-	10966 3	2278 9	Y	2071	2071 1	-0-
04		14730 X	11730	-0-	-3000	-0-	9680 3	2050 9	Y	1864	1862 1	-0-
05		14291 X	11239	-0-	-3052	-0-	9269 3	1970 9	Y	1791	1791 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
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
12		16089 X	12276	-0-	-3813	-0-	10048 3	2228 9	Y	Y	2025	2025 1		-0-
01		13659 X	11505	-0-	-2154	-0-	9458 3	2047 9	Y	Y	1861	1861 1		-0-
02		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	8164 3	1759 9	Y	Y	1599	1599 1		-0-
03		13578 X	10547	-0-	-3031	-0-	8653 3	1894 9	Y	Y	1722	1722 1		-0-
04		13140 X	9473	-0-	-3667	-0-	7775 3	1698 9	Y	Y	1544	1544 1		-0-
05		12276 X	8823	-0-	-3453	-0-	7184 3	1639 9	Y	Y	1490	1490 1		-0-
-----														
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211														
12		17205 X	11075	-0-	-6130	-0-	8916 3	2159 9	Y	Y	1963	1963 1		-0-
01		11700 X	10134	-0-	-1566	-0-	8114 3	2020 9	Y	Y	1836	1836 1		-0-
02		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	6819 3	1716 9	Y	Y	1560	1560 1		-0-
03		11346 X	8764	-0-	-2582	-0-	7093 3	1671 9	Y	Y	1519	1519 1		-0-
04		10980 X	8163	-0-	-2817	-0-	6542 3	1621 9	Y	Y	1474	1474 1		-0-
05		11067 X	7698	-0-	-3369	-0-	6108 3	1590 9	Y	Y	1445	1445 1		-0-
-----														
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
12		25265 X	13069	-0-	-12196	-0-	10305 3	2764 9	Y	Y	2513	2513 1		-0-
01		15810 X	11423	-0-	-4387	-0-	9074 3	2349 9	Y	Y	2135	2135 1		-0-
02		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	7812 3	2022 9	Y	Y	1838	1838 1		-0-
03		15221 X	9519	-0-	-5702	-0-	7454 3	2065 9	Y	Y	1877	1877 1		-0-
04		14670 X	8617	-0-	-6053	-0-	6755 3	1862 9	Y	Y	1693	1693 1		-0-
05		13082 X	8297	-0-	-4785	-0-	6588 3	1709 9	Y	Y	1554	1554 1		-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
12		13640 X	10107	-0-	-3533	-0-	9150 3	957 9	Y	Y	870	870 1		-0-
01		11158 X	8345	-0-	-2813	-0-	7492 3	853 9	Y	Y	775	775 1		-0-
02		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7013 3	751 9	Y	Y	683	683 1		-0-
03		10726 X	8758	-0-	-1968	-0-	7937 3	821 9	Y	Y	746	746 1		-0-
04		10380 X	8425	-0-	-1955	-0-	7653 3	772 9	Y	Y	702	702 1		-0-
05		10106 X	8502	-0-	-1604	-0-	7719 3	783 9	Y	Y	712	712 1		-0-
-----														
WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
12		9920 X	7431	-0-	-2489	-0-	6573 3	858 9	Y	Y	780	780 1		-0-
01		8250 X	7345	-0-	-905	-0-	6426 3	919 9	Y	Y	835	835 1		-0-
02		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	5757 3	789 9	Y	Y	717	717 1		-0-
03		8122 X	7151	-0-	-971	-0-	6252 3	899 9	Y	Y	817	817 1		-0-
04		7230 X	6521	-0-	-709	-0-	5712 3	809 9	Y	Y	735	735 1		-0-
05		7440 X	6291	-0-	-1149	-0-	5613 3	678 9	Y	Y	616	616 1		-0-
-----														
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161														
12		13516 X	10917	-0-	-2599	-0-	9806 3	1111 9	Y	Y	1010	1010 1		-0-
01		12064 X	11027	-0-	-1037	-0-	9904 3	1123 9	Y	Y	1021	1021 1		-0-
02		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	7862 3	848 9	Y	Y	771	771 1		-0-
03		11904 X	9380	-0-	-2524	-0-	8460 3	920 9	Y	Y	836	836 1		-0-
04		11520 X	9192	-0-	-2328	-0-	8319 3	873 9	Y	Y	794	794 1		-0-
05		11036 X	9345	-0-	-1691	-0-	8466 3	879 9	Y	Y	799	799 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-	
01		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222															
12		11222 X	7515	-0-	-3707	-0-	5844	3	1671	9	Y	1519	1519	1	-0-
01		8732 X	6015	-0-	-2717	-0-	4654	3	1361	9	Y	1237	1237	1	-0-
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2824	3	849	9	Y	772	772	1	-0-
03		8649 X	4405	-0-	-4244	-0-	3408	3	997	9	Y	906	906	1	-0-
04		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	5972	3	1348	9	Y	1225	1225	1	-0-
05		7502 X	7131	-0-	-371	-0-	5819	3	1312	9	Y	1193	1193	1	-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282															
12		10633 X	6064	-0-	-4569	-0-	4627	3	1437	9	Y	1306	1306	1	-0-
01		8320 X	8001	-0-	-319	-0-	6279	3	1722	9	Y	1565	1565	1	-0-
02		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	5245	3	1441	9	Y	1310	1310	1	-0-
03		7967 X	6633	-0-	-1334	-0-	5150	3	1483	9	Y	1348	1348	1	-0-
04		7740 X	5707	-0-	-2033	-0-	4430	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-
05		7998 X	5646	-0-	-2352	-0-	4394	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
12		16151 X	10032	-0-	-6119	-0-	9236	3	796	9	Y	724	724	1	-0-
01		12848 X	7498	-0-	-5350	-0-	6874	3	624	9	Y	567	567	1	-0-
02		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6206	3	564	9	Y	513	513	1	-0-
03		12555 X	7291	-0-	-5264	-0-	6708	3	583	9	Y	530	530	1	-0-
04		9720 X	7035	-0-	-2685	-0-	6472	3	563	9	Y	512	512	1	-0-
05		10044 X	7237	-0-	-2807	-0-	6658	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
-----															
WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361															
12		11687 X	9306	-0-	-2381	-0-	8456	3	850	9	Y	773	773	1	-0-
01		10087 X	9009	-0-	-1078	-0-	8181	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
02		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7190	3	726	9	Y	660	660	1	-0-
03		9920 X	8500	-0-	-1420	-0-	7724	3	776	9	Y	705	705	1	-0-
04		9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	7340	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
05		9300 X	8112	-0-	-1188	-0-	7383	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701															
12		20987 X	14983	-0-	-6004	-0-	11605	3	3378	9	Y	3071	3071	1	-0-
01		16331 X	15390	-0-	-941	-0-	11840	3	3550	9	Y	3227	3227	1	-0-
02		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	9579	3	2856	9	Y	2596	2596	1	-0-
03		16151 X	13595	-0-	-2556	-0-	10483	3	3112	9	Y	2829	2829	1	-0-
04		15630 X	12453	-0-	-3177	-0-	9563	3	2890	9	Y	2627	2627	1	-0-
05		15376 X	12240	-0-	-3136	-0-	9373	3	2867	9	Y	2606	2606	1	-0-
-----															
SCHEDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541															
12		18662 X	15306	-0-	-3356	-0-	10958	3	4348	9	Y	3953	3953	1	-0-
01		18662 X	13218	-0-	-5444	-0-	9815	3	3403	9	Y	3094	3094	1	-0-
02		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	5762	3	2179	9	Y	1981	1981	1	-0-
03		16585 X	7419	-0-	-9166	-0-	5384	3	2035	9	Y	1850	1850	1	-0-
04		15810 X	3078	-0-	-12732	-0-	2241	3	837	9	Y	761	761	1	-0-
05		15314 X	30	-0-	-15284	-0-	27	3	3	9	Y	3	3	1	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
LISKA 01		WELL #:		10H	RRCID ->	276894	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	13271	PERF.13390	- 17741				
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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	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-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #:		22H	RRCID ->	276908	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12910	- 20371				
12	16244	X	14204	-0-	-2040	-0-	12676	3	1528	9	Y	1389	1389	1		-0-
01	14886	X	14343	-0-	-543	-0-	12808	3	1535	9	Y	1395	1395	1		-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	11701	3	1411	9	Y	1283	1283	1		-0-
03	14477	X	14061	-0-	-416	-0-	12550	3	1511	9	Y	1374	1374	1		-0-
04	14010	X	10488	-0-	-3522	-0-	9491	3	997	9	Y	906	906	1		-0-
05	14477	X	10531	-0-	-3946	-0-	9539	3	992	9	Y	902	902	1		-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12960	- 20533				
12	19871	X	14934	-0-	-4937	-0-	13793	3	1141	9	Y	1037	1037	1		-0-
01	18449	X	15576	-0-	-2873	-0-	14393	3	1183	9	Y	1075	1075	1		-0-
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13120	3	1002	9	Y	911	911	1		-0-
03	17794	X	13999	-0-	-3795	-0-	13021	3	978	9	Y	889	889	1		-0-
04	15750	X	13592	-0-	-2158	-0-	12656	3	936	9	Y	851	851	1		-0-
05	15624	X	11512	-0-	-4112	-0-	10678	3	834	9	Y	758	758	1		-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12796	PERF.13000	- 20402				
12	14694	X	11083	-0-	-3611	-0-	127	1	9795	3	Y	1055	1055	1		-0-
							1161	9								
01	15283	X	10467	-0-	-4816	-0-	44	1	9290	3	Y	1030	1030	1		-0-
							1133	9								
02	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	8652	3	942	9	Y	856	856	1		-0-
03	15252	X	9219	-0-	-6033	-0-	8277	3	942	9	Y	856	856	1		-0-
04	11490	X	9366	-0-	-2124	-0-	8425	3	941	9	Y	855	855	1		-0-
05	11098	X	8380	-0-	-2718	-0-	7523	3	857	9	Y	779	779	1		-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12896	PERF.12893	- 20552				
12	13547	X	12892	-0-	-655	-0-	150	1	11575	3	Y	1061	1061	1		-0-
							1167	9								
01	13454	X	9025	-0-	-4429	-0-	39	1	8115	3	Y	792	792	1		-0-
							871	9								
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	5840	3	671	9	Y	610	610	1		-0-
03	12896	X	7570	-0-	-5326	-0-	6807	3	763	9	Y	694	694	1		-0-
04	12480	X	6913	-0-	-5567	-0-	6201	3	712	9	Y	647	647	1		-0-
05	12896	X	8884	-0-	-4012	-0-	8034	3	850	9	Y	773	773	1		-0-
-----																
IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532				
12	16740	X	13338	-0-	-3402	-0-	10741	3	2597	9	Y	2361	2361	1		-0-
01	13037	X	12488	-0-	-549	-0-	10458	3	2030	9	Y	1845	1845	1		-0-
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	13895	3	2125	9	Y	1932	1932	1		-0-
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	14372	3	2391	9	Y	2174	2174	1		-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	12522	3	2094	9	Y	1904	1904	1		-0-
05	12896	X	12646	-0-	-250	-0-	10619	3	2027	9	Y	1843	1843	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 #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421		
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	EOM BALANCE	
12	8432 X	6801	-0-	-1631	-0-	73	1	5621	3	Y	1006	1006	1	-0-
						1107	9							
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	30	1	6369	3	Y	1277	1277	1	-0-
						1405	9							
02	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	6636	3	1307	9	Y	1188	1188	1	-0-
03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	7229	3	975	9	Y	886	886	1	-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	6720	3	897	9	Y	815	815	1	-0-
05	8804 X	7686	-0-	-1118	-0-	6761	3	925	9	Y	841	841	1	-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172		
12	13268 X	9491	-0-	-3777	-0-	7164	3	2327	9	Y	2115	2115	1	-0-
01	11687 X	9586	-0-	-2101	-0-	7290	3	2296	9	Y	2087	2087	1	-0-
02	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	5302	3	1804	9	Y	1640	1640	1	-0-
03	10044 X	7539	-0-	-2505	-0-	5650	3	1889	9	Y	1717	1717	1	-0-
04	9270 X	6954	-0-	-2316	-0-	5243	3	1711	9	Y	1555	1555	1	-0-
05	9579 X	6882	-0-	-2697	-0-	5175	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082		
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7479	3	2130	9	Y	1936	1936	1	-0-
01	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	7907	3	2019	9	Y	1835	1835	1	-0-
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	8060	3	2012	9	Y	1829	1829	1	-0-
03	11532 X	10080	-0-	-1452	-0-	8026	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
04	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	7235	3	1874	9	Y	1704	1704	1	-0-
05	11160 X	8431	-0-	-2729	-0-	6693	3	1738	9	Y	1580	1580	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277735	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	13261	PERF.13302	- 19292		
12	22878 X	21597	-0-	-1281	-0-	17326	3	4271	9	Y	3883	3883	1	-0-
01	22042 X	19970	-0-	-2072	-0-	16021	3	3949	9	Y	3590	3590	1	-0-
02	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	13757	3	3336	9	Y	3033	3033	1	-0-
03	21607 X	20784	-0-	-823	-0-	16452	3	4332	9	Y	3938	3938	1	-0-
04	20910 X	18772	-0-	-2138	-0-	14696	3	4076	9	Y	3705	3705	1	-0-
05	21607 X	10310	-0-	-11297	-0-	8485	3	1825	9	Y	1659	1659	1	-0-
-----														
IVAS SMITH 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277769	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12760	- 19524		
12	14880 X	10483	-0-	-4397	-0-	8725	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
01	9826 X	9213	-0-	-613	-0-	7504	3	1709	9	Y	1554	1554	1	-0-
02	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	6145	3	1405	9	Y	1277	1277	1	-0-
03	9517 X	8351	-0-	-1166	-0-	6791	3	1560	9	Y	1418	1418	1	-0-
04	9210 X	8075	-0-	-1135	-0-	6704	3	1371	9	Y	1246	1246	1	-0-
05	9517 X	8607	-0-	-910	-0-	7178	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277781	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13262	- 19292		
12	20336 X	9667	-0-	-10669	-0-	55	1	7624	3	Y	1807	1807	1	-0-
						1988	9							
01	22785 X	15552	-0-	-7233	-0-	81	1	12434	3	Y	2761	2761	1	-0-
						3037	9							
02	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	120	1	17333	3	Y	3358	3358	1	-0-
						3694	9							
03	22785 X	21843	-0-	-942	-0-	131	1	17838	3	Y	3522	3522	1	-0-
						3874	9							
04	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	138	1	16911	3	Y	3491	3491	1	-0-
						3840	9							
05	23405 X	10050	-0-	-13355	-0-	26	1	8423	3	Y	1455	1455	1	-0-
						1601	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
12	9486 X	7542	-0-	-1944	-0-	6183	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
01	7711 X	7215	-0-	-496	-0-	5894	3	1321	9	Y	1201	1201	1	-0-
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	4979	3	1126	9	Y	1024	1024	1	-0-
03	7502 X	6418	-0-	-1084	-0-	5234	3	1184	9	Y	1076	1076	1	-0-
04	7260 X	6006	-0-	-1254	-0-	4897	3	1109	9	Y	1008	1008	1	-0-
05	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	4618	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192														
12	23374 X	3380	-0-	-19994	-0-	2588	3	792	9	Y	720	720	1	-0-
01	11974 X	550	-0-	-11424	-0-	362	3	188	9	Y	171	171	1	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	71	-0-	-3308	-0-	65	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052														
12	17608 X	15224	-0-	-2384	-0-	86	1	12172	3	Y	2696	2696	1	-0-
01	17608 X	12738	-0-	-4870	-0-	2966	9	64	1	Y	2415	2415	1	-0-
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	2657	9	24	1	Y	1121	1121	1	-0-
03	15221 X	5099	-0-	-10122	-0-	1233	9	27	1	Y	1219	1219	1	-0-
04	14730 X	1449	-0-	-13281	-0-	1341	9	8	1	Y	399	399	1	-0-
05	15221 X	5595	-0-	-9626	-0-	439	9	14	1	Y	1060	1060	1	-0-
-----														
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502														
12	20305 X	745	-0-	-19560	-0-	604	3	141	9	Y	128	128	1	-0-
01	14733 X	3463	-0-	-11270	-0-	2629	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	2650	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	64	-0-	-3966	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
-----														
DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	6034	3	1627	9	Y	1479	1479	1	-0-
01	7812 X	5973	-0-	-1839	-0-	4706	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	4993	3	1255	9	Y	1141	1141	1	-0-
03	8277 X	6451	-0-	-1826	-0-	5166	3	1285	9	Y	1168	1168	1	-0-
04	8010 X	5198	-0-	-2812	-0-	4139	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-
05	7657 X	4070	-0-	-3587	-0-	3214	3	856	9	Y	778	778	1	-0-
-----														
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
12	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5476 X	-0-	-0-	-5476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WARNER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	15686	X	8605	-0-	-7081	-0-	6439	3	2166	9	Y	1969	1969	1	-0-
01	11408	X	4955	-0-	-6453	-0-	3533	3	1422	9	Y	1293	1293	1	-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	3753	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
03	10540	X	5467	-0-	-5073	-0-	3958	3	1509	9	Y	1372	1372	1	-0-
04	9270	X	5105	-0-	-4165	-0-	3666	3	1439	9	Y	1308	1308	1	-0-
05	8618	X	5682	-0-	-2936	-0-	4068	3	1614	9	Y	1467	1467	1	-0-
-----															
WARNER 01		WELL #:		11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272					
12	9641	X	4606	-0-	-5035	-0-	3475	3	1131	9	N	1028	1028	1	-0-
01	8835	X	3516	-0-	-5319	-0-	2679	3	837	9	N	761	761	1	-0-
02	7392	X	867	-0-	-6525	-0-	590	3	277	9	N	252	252	1	-0-
03	8184	X	1939	-0-	-6245	-0-	1577	3	362	9	N	329	329	1	-0-
04	5100	X	318	-0-	-4782	-0-	221	3	97	9	N	88	88	1	-0-
05	4619	X	672	-0-	-3947	-0-	510	3	162	9	N	147	147	1	-0-
-----															
WARNER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662					
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	9649	3	4034	9	Y	3667	3667	1	-0-
01	12462	X	8721	-0-	-3741	-0-	5866	3	2855	9	Y	2595	2595	1	-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	4275	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
03	15190	X	11038	-0-	-4152	-0-	7728	3	3310	9	Y	3009	3009	1	-0-
04	14700	X	9644	-0-	-5056	-0-	6652	3	2992	9	Y	2720	2720	1	-0-
05	13671	X	9438	-0-	-4233	-0-	6504	3	2934	9	Y	2667	2667	1	-0-
-----															
WARNER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982					
12	13671	X	6420	-0-	-7251	-0-	4431	3	1989	9	Y	1808	1808	1	-0-
01	9439	X	5695	-0-	-3744	-0-	3871	3	1824	9	Y	1658	1658	1	-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2222	3	1054	9	Y	958	958	1	-0-
03	7502	X	3381	-0-	-4121	-0-	2258	3	1123	9	Y	1021	1021	1	-0-
04	6210	X	2485	-0-	-3725	-0-	1643	3	842	9	Y	765	765	1	-0-
05	6417	X	2850	-0-	-3567	-0-	1966	3	884	9	Y	804	804	1	-0-
-----															
WARNER 01		WELL #:		05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792					
12	16492	X	9007	-0-	-7485	-0-	6228	3	2779	9	Y	2526	2526	1	-0-
01	11782	X	10595	-0-	-1187	-0-	7387	3	3208	9	Y	2916	2916	1	-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	6966	3	2519	9	Y	2290	2290	1	-0-
03	11625	X	8610	-0-	-3015	-0-	6234	3	2376	9	Y	2160	2160	1	-0-
04	11250	X	11151	-0-	-99	-0-	8172	3	2979	9	Y	2708	2708	1	-0-
05	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	6904	3	2580	9	Y	2345	2345	1	-0-
-----															
CHOATE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089					
12	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-			-0-
01	12908	X	2693	-0-	-10215	-0-	1772	3	921	9	Y	837	837	1	-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	1663	3	924	9	Y	840	840	1	-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHOATE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912					
12	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	21285	3	7093	9	Y	6448	6448	1	-0-
01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	20814	3	6595	9	Y	5995	5995	1	-0-
02	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	18312	3	5821	9	Y	5292	5292	1	-0-
03	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	20316	3	6867	9	Y	6243	6243	1	-0-
04	25770	X	23790	-0-	-1980	-0-	17698	3	6092	9	Y	5538	5538	1	-0-
05	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	17815	3	5987	9	Y	5443	5443	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		15407 X	13109	-0-	-2298	-0-	9545	3	3564	9	Y	3240	3240 1 -0-
01		13757 X	9575	-0-	-4182	-0-	6847	3	2728	9	Y	2480	2480 1 -0-
02		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	5532	3	2274	9	Y	2067	2067 1 -0-
03		13702 X	9430	-0-	-4272	-0-	6711	3	2719	9	Y	2472	2472 1 -0-
04		13260 X	10663	-0-	-2597	-0-	7552	3	3111	9	Y	2828	2828 1 -0-
05		13113 X	7464	-0-	-5649	-0-	5362	3	2102	9	Y	1911	1911 1 -0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002													
12		16678 X	48	-0-	-16630	-0-	42	3	6	9	Y	5	5 1 -0-
01		10468 X	-0-	-0-	-10468	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	-0-
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362													
12		15686 X	8906	-0-	-6780	-0-	104	1	6871	3	Y	1755	1755 1 -0-
							1931	9					
01		13020 X	5889	-0-	-7131	-0-	52	1	4533	3	Y	1185	1185 1 -0-
							1304	9					
02		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	3	Y	998	998 1 -0-
							1098	9					
03		10013 X	6832	-0-	-3181	-0-	53	1	5532	3	Y	1134	1134 1 -0-
							1247	9					
04		9690 X	8644	-0-	-1046	-0-	73	1	6882	3	Y	1535	1535 1 -0-
							1689	9					
05		8897 X	2237	-0-	-6660	-0-	18	1	1809	3	Y	373	373 1 -0-
							410	9					
-----													
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282													
12		18135 X	13263	-0-	-4872	-0-	9887	3	3376	9	Y	3069	3069 1 -0-
01		17445 X	16773	-0-	-672	-0-	12741	3	4032	9	Y	3665	3665 1 -0-
02		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	10977	3	3582	9	Y	3256	3256 1 -0-
03		17422 X	10382	-0-	-7040	-0-	7859	3	2523	9	Y	2294	2294 1 -0-
04		16230 X	5191	-0-	-11039	-0-	3677	3	1514	9	Y	1376	1376 1 -0-
05		16771 X	75	-0-	-16696	-0-	63	3	12	9	Y	11	11 1 -0-
-----													
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422													
12		20398 X	15251	-0-	-5147	-0-	11273	3	3978	9	Y	3616	3616 1 -0-
01		19263 X	14991	-0-	-4272	-0-	11023	3	3968	9	Y	3607	3607 1 -0-
02		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	5998	3	2848	9	Y	2589	2589 1 -0-
03		19189 X	12427	-0-	-6762	-0-	9037	3	3390	9	Y	3082	3082 1 -0-
04		18270 X	17983	-0-	-287	-0-	13802	3	4181	9	Y	3801	3801 1 -0-
*05		15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	11639	3	3672	9	Y	3338	3338 1 -0-
-----													
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066													
12		27094 X	13846	-0-	-13248	-0-	10601	3	3245	9	Y	2950	2950 1 -0-
01		16901 X	13774	-0-	-3127	-0-	10542	3	3232	9	Y	2938	2938 1 -0-
02		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	8106	3	2477	9	Y	2252	2252 1 -0-
03		16151 X	9456	-0-	-6695	-0-	7137	3	2319	9	Y	2108	2108 1 -0-
04		15630 X	5778	-0-	-9852	-0-	4306	3	1472	9	Y	1338	1338 1 -0-
05		13857 X	1291	-0-	-12566	-0-	885	3	406	9	Y	369	369 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	39246 X	24185	-0-	-15061	-0-	20991	3	3194	9	Y	2904	2904 1 -0-
01	26621 X	22757	-0-	-3864	-0-	19763	3	2994	9	Y	2722	2722 1 -0-
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	16458	3	2372	9	Y	2156	2156 1 -0-
03	26102 X	19278	-0-	-6824	-0-	16825	3	2453	9	Y	2230	2230 1 -0-
04	25260 X	16781	-0-	-8479	-0-	14688	3	2093	9	Y	1903	1903 1 -0-
05	24180 X	13874	-0-	-10306	-0-	12146	3	1728	9	Y	1571	1571 1 -0-
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563												
12	41385 X	27428	-0-	-13957	-0-	22507	3	4921	9	Y	4474	4474 1 -0-
01	28002 X	26043	-0-	-1959	-0-	21509	3	4534	9	Y	4122	4122 1 -0-
02	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	18643	3	3838	9	Y	3489	3489 1 -0-
03	27435 X	23492	-0-	-3943	-0-	19509	3	3983	9	Y	3621	3621 1 -0-
04	26550 X	21702	-0-	-4848	-0-	18017	3	3685	9	Y	3350	3350 1 -0-
05	27435 X	21235	-0-	-6200	-0-	17662	3	3573	9	Y	3248	3248 1 -0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502												
12	19034 X	5284	-0-	-13750	-0-	56	1	3688	3	Y	1400	1400 1 -0-
						1540	9					
01	9052 X	7744	-0-	-1308	-0-	69	1	6025	3	Y	1500	1500 1 -0-
						1650	9					
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	3	Y	983	983 1 -0-
						1081	9					
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	74	1	7723	3	Y	1608	1608 1 -0-
						1769	9					
04	7500 X	6086	-0-	-1414	-0-	49	1	4672	3	Y	1241	1241 1 -0-
						1365	9					
*05	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	155	1	15492	3	Y	3175	3175 1 -0-
						3493	9					
-----												
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728												
12	21762 X	15424	-0-	-6338	-0-	11660	3	3764	9	Y	3422	3422 1 -0-
01	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	15991	3	4602	9	Y	4184	4184 1 -0-
02	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	13830	3	4414	9	Y	4013	4013 1 -0-
03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	12241	3	3685	9	Y	3350	3350 1 -0-
04	15690 X	13549	-0-	-2141	-0-	10302	3	3247	9	Y	2952	2952 1 -0-
05	16213 X	13032	-0-	-3181	-0-	9948	3	3084	9	Y	2804	2804 1 -0-
-----												
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522												
12	12307 X	6048	-0-	-6259	-0-	63	1	4122	3	Y	1694	1694 1 -0-
						1863	9					
01	12307 X	9356	-0-	-2951	-0-	84	1	7354	3	Y	1744	1744 1 -0-
						1918	9					
02	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	98	1	9760	3	Y	2264	2264 1 -0-
						2490	9					
03	9579 X	8531	-0-	-1048	-0-	64	1	6720	3	Y	1588	1588 1 -0-
						1747	9					
04	9270 X	6271	-0-	-2999	-0-	52	1	4944	3	Y	1159	1159 1 -0-
						1275	9					
05	13671 X	1131	-0-	-12540	-0-	8	1	787	3	Y	305	305 1 -0-
						336	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		48949 X	33027	-0-	-15922	-0-	28716	3	4311	9	Y	3919	3919	1	-0-
01		34999 X	31220	-0-	-3779	-0-	27258	3	3962	9	Y	3602	3602	1	-0-
02		26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	23330	3	3234	9	Y	2940	2940	1	-0-
03		34534 X	27894	-0-	-6640	-0-	24518	3	3376	9	Y	3069	3069	1	-0-
04		33420 X	25635	-0-	-7785	-0-	22577	3	3058	9	Y	2780	2780	1	-0-
05		33015 X	25426	-0-	-7589	-0-	22423	3	3003	9	Y	2730	2730	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
12		19034 X	6353	-0-	-12681	-0-	4604	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
01		12970 X	2749	-0-	-10221	-0-	1727	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
02		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1450	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
03		12710 X	5555	-0-	-7155	-0-	3857	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
04		12300 X	6309	-0-	-5991	-0-	4432	3	1877	9	Y	1706	1706	1	-0-
*05		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	7725	3	2892	9	Y	2629	2629	1	-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
12		22103 X	16819	-0-	-5284	-0-	14874	3	1945	9	Y	1768	1768	1	-0-
01		18987 X	15720	-0-	-3267	-0-	13916	3	1804	9	Y	1640	1640	1	-0-
02		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	11688	3	1592	9	Y	1447	1447	1	-0-
03		18600 X	14218	-0-	-4382	-0-	12528	3	1690	9	Y	1536	1536	1	-0-
04		17370 X	13071	-0-	-4299	-0-	11535	3	1536	9	Y	1396	1396	1	-0-
05		16833 X	13186	-0-	-3647	-0-	11628	3	1558	9	Y	1416	1416	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832															
12		15965 X	12941	-0-	-3024	-0-	9756	3	3185	9	Y	2895	2895	1	-0-
01		14825 X	12231	-0-	-2594	-0-	9129	3	3102	9	Y	2820	2820	1	-0-
02		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	8162	3	2771	9	Y	2519	2519	1	-0-
03		14787 X	11462	-0-	-3325	-0-	8548	3	2914	9	Y	2649	2649	1	-0-
04		13320 X	8860	-0-	-4460	-0-	6682	3	2178	9	Y	1980	1980	1	-0-
05		12927 X	6878	-0-	-6049	-0-	5129	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608															
12		12741 X	2778	-0-	-9963	-0-	1885	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
01		9869 X	2643	-0-	-7226	-0-	1683	3	960	9	Y	873	873	1	-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1022	3	678	9	Y	616	616	1	-0-
03		3596 X	712	-0-	-2884	-0-	418	3	294	9	Y	267	267	1	-0-
04		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	1668	3	956	9	Y	869	869	1	-0-
05		2790 X	1597	-0-	-1193	-0-	1002	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
-----															
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722															
12		35588 X	25870	-0-	-9718	-0-	21957	3	3913	9	Y	3557	3557	1	-0-
01		31147 X	23026	-0-	-8121	-0-	19565	3	3461	9	Y	3146	3146	1	-0-
02		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	17162	3	2992	9	Y	2720	2720	1	-0-
03		28613 X	20447	-0-	-8166	-0-	17432	3	3015	9	Y	2741	2741	1	-0-
04		27690 X	18350	-0-	-9340	-0-	15614	3	2736	9	Y	2487	2487	1	-0-
05		25885 X	21370	-0-	-4515	-0-	18300	3	3070	9	Y	2791	2791	1	-0-
-----															
DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072															
12		41137 X	31181	-0-	-9956	-0-	26306	3	4875	9	Y	4432	4432	1	-0-
01		38567 X	24284	-0-	-14283	-0-	20223	3	4061	9	Y	3692	3692	1	-0-
02		19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	16307	3	3424	9	Y	3113	3113	1	-0-
03		36363 X	21168	-0-	-15195	-0-	17452	3	3716	9	Y	3378	3378	1	-0-
04		32610 X	21793	-0-	-10817	-0-	18299	3	3494	9	Y	3176	3176	1	-0-
05		31186 X	23239	-0-	-7947	-0-	19919	3	3320	9	Y	3018	3018	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		35464 X	24844	-0-	-10620	-0-		20710 3	4134 9	Y		3758	3758 1		-0-
01		30307 X	22933	-0-	-7374	-0-		19228 3	3705 9	Y		3368	3368 1		-0-
02		20005 X	20005	-0-	-0-	-0-		16984 3	3021 9	Y		2746	2746 1		-0-
03		28210 X	20147	-0-	-8063	-0-		17245 3	2902 9	Y		2638	2638 1		-0-
04		27300 X	19914	-0-	-7386	-0-		17141 3	2773 9	Y		2521	2521 1		-0-
05		24831 X	18197	-0-	-6634	-0-		15634 3	2563 9	Y		2330	2330 1		-0-
-----															
DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762															
12		18144 X	18144	-0-	-0-	-0-		13317 3	4827 9	Y		4388	4388 1		-0-
01		17856 X	13236	-0-	-4620	-0-		9378 3	3858 9	Y		3507	3507 1		-0-
02		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-		7233 3	3139 9	Y		2854	2854 1		-0-
03		18042 X	11820	-0-	-6222	-0-		8233 3	3587 9	Y		3261	3261 1		-0-
04		17460 X	12018	-0-	-5442	-0-		8708 3	3310 9	Y		3009	3009 1		-0-
05		18042 X	10465	-0-	-7577	-0-		7572 3	2893 9	Y		2630	2630 1		-0-
-----															
OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083															
12		37603 X	24539	-0-	-13064	-0-		21514 3	3025 9	Y		2750	2750 1		-0-
01		28292 X	22123	-0-	-6169	-0-		19457 3	2666 9	Y		2424	2424 1		-0-
02		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-		16503 3	2342 9	Y		2129	2129 1		-0-
03		25792 X	19193	-0-	-6599	-0-		16721 3	2472 9	Y		2247	2247 1		-0-
04		24960 X	16883	-0-	-8077	-0-		14739 3	2144 9	Y		1949	1949 1		-0-
05		24552 X	14503	-0-	-10049	-0-		12632 3	1871 9	Y		1701	1701 1		-0-
-----															
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796															
12		37479 X	25871	-0-	-11608	-0-		22904 3	2967 9	Y		2697	2697 1		-0-
01		28851 X	23094	-0-	-5757	-0-		20276 3	2818 9	Y		2562	2562 1		-0-
02		19407 X	19407	-0-	-0-	-0-		17039 3	2368 9	Y		2153	2153 1		-0-
03		27342 X	20120	-0-	-7222	-0-		17670 3	2450 9	Y		2227	2227 1		-0-
04		26280 X	17823	-0-	-8457	-0-		15633 3	2190 9	Y		1991	1991 1		-0-
05		25885 X	17674	-0-	-8211	-0-		15525 3	2149 9	Y		1954	1954 1		-0-
-----															
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776															
12		40827 X	25224	-0-	-15603	-0-		21389 3	3835 9	Y		3486	3486 1		-0-
01		29197 X	23468	-0-	-5729	-0-		19834 3	3634 9	Y		3304	3304 1		-0-
02		20194 X	20194	-0-	-0-	-0-		17201 3	2993 9	Y		2721	2721 1		-0-
03		27683 X	21189	-0-	-6494	-0-		18087 3	3102 9	Y		2820	2820 1		-0-
04		26790 X	19349	-0-	-7441	-0-		16551 3	2798 9	Y		2544	2544 1		-0-
05		25234 X	18152	-0-	-7082	-0-		15433 3	2719 9	Y		2472	2472 1		-0-
-----															
DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004															
12		35650 X	12511	-0-	-23139	-0-		10122 3	2389 9	Y		2172	2172 1		-0-
01		32299 X	10322	-0-	-21977	-0-		8417 3	1905 9	Y		1732	1732 1		-0-
02		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-		6333 3	1470 9	Y		1336	1336 1		-0-
03		28613 X	7378	-0-	-21235	-0-		5925 3	1453 9	Y		1321	1321 1		-0-
04		17790 X	6181	-0-	-11609	-0-		4924 3	1257 9	Y		1143	1143 1		-0-
05		12524 X	7144	-0-	-5380	-0-		5768 3	1376 9	Y		1251	1251 1		-0-
-----															
HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502															
12		45198 X	37890	-0-	-7308	-0-		33632 3	4258 9	Y		3871	3871 1		-0-
01		49941 X	34363	-0-	-15578	-0-		30533 3	3830 9	Y		3482	3482 1		-0-
02		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-		25174 3	3146 9	Y		2860	2860 1		-0-
03		48856 X	24956	-0-	-23900	-0-		22065 3	2891 9	Y		2628	2628 1		-0-
04		41940 X	19964	-0-	-21976	-0-		17507 3	2457 9	Y		2234	2234 1		-0-
05		37882 X	22116	-0-	-15766	-0-		19487 3	2629 9	Y		2390	2390 1		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HAVEMAN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	51739	X	37398	-0-	-14341	-0-	33661	3	3737	9	Y	3397	3397	1	-0-
01	44704	X	33069	-0-	-11635	-0-	29751	3	3318	9	Y	3016	3016	1	-0-
02	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	25647	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-
03	41075	X	30394	-0-	-10681	-0-	27466	3	2928	9	Y	2662	2662	1	-0-
04	39750	X	26047	-0-	-13703	-0-	23489	3	2558	9	Y	2325	2325	1	-0-
05	37386	X	26196	-0-	-11190	-0-	23655	3	2541	9	Y	2310	2310	1	-0-
-----															
OETKEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622			
12	39928	X	27247	-0-	-12681	-0-	24251	3	2996	9	Y	2724	2724	1	-0-
01	30955	X	25155	-0-	-5800	-0-	22440	3	2715	9	Y	2468	2468	1	-0-
02	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	18587	3	2255	9	Y	2050	2050	1	-0-
03	29140	X	24438	-0-	-4702	-0-	21912	3	2526	9	Y	2296	2296	1	-0-
04	27540	X	23726	-0-	-3814	-0-	21330	3	2396	9	Y	2178	2178	1	-0-
05	27249	X	23711	-0-	-3538	-0-	21413	3	2298	9	Y	2089	2089	1	-0-
-----															
OETKEN 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172			
12	39525	X	27534	-0-	-11991	-0-	24505	3	3029	9	Y	2754	2754	1	-0-
01	31231	X	25122	-0-	-6109	-0-	22293	3	2829	9	Y	2572	2572	1	-0-
02	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	18046	3	2254	9	Y	2049	2049	1	-0-
03	29481	X	20384	-0-	-9097	-0-	18186	3	2198	9	Y	1998	1998	1	-0-
04	28440	X	16850	-0-	-11590	-0-	15042	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
05	27528	X	21693	-0-	-5835	-0-	19569	3	2124	9	Y	1931	1931	1	-0-
-----															
OETKEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622			
12	32953	X	19386	-0-	-13567	-0-	16220	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
01	22526	X	18141	-0-	-4385	-0-	15173	3	2968	9	Y	2698	2698	1	-0-
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	12253	3	2467	9	Y	2243	2243	1	-0-
03	21266	X	16586	-0-	-4680	-0-	13855	3	2731	9	Y	2483	2483	1	-0-
04	20580	X	13485	-0-	-7095	-0-	11117	3	2368	9	Y	2153	2152	1	-0-
05	19375	X	13655	-0-	-5720	-0-	11303	3	2352	9	Y	2138	2138	1	-0-
-----															
OETKEN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277			
12	37355	X	25241	-0-	-12114	-0-	23384	3	1857	9	Y	1688	1688	1	-0-
01	29693	X	23224	-0-	-6469	-0-	21384	3	1840	9	Y	1673	1673	1	-0-
02	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	17978	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
03	28086	X	20562	-0-	-7524	-0-	18377	3	2185	9	Y	1986	1986	1	-0-
04	26310	X	18144	-0-	-8166	-0-	16216	3	1928	9	Y	1753	1753	1	-0-
05	25234	X	13570	-0-	-11664	-0-	12133	3	1437	9	Y	1306	1306	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272			
12	27528	X	21062	-0-	-6466	-0-	16093	3	4969	9	Y	4517	4517	1	-0-
01	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	15017	3	4582	9	Y	4165	4165	1	-0-
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	11782	3	4059	9	Y	3690	3690	1	-0-
03	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	16207	3	5115	9	Y	4650	4650	1	-0-
04	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	15887	3	5555	9	Y	5050	5050	1	-0-
*05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16246	3	3155	9	Y	2868	2868	1	-0-
-----															
DEBILL 01		WELL #:		16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762			
12	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	18731	3	4441	9	Y	4037	4037	1	-0-
01	33666	X	25251	-0-	-8415	-0-	20721	3	4530	9	Y	4118	4118	1	-0-
02	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	15304	3	3321	9	Y	3019	3019	1	-0-
03	33666	X	18884	-0-	-14782	-0-	15442	3	3442	9	Y	3129	3129	1	-0-
04	26820	X	17294	-0-	-9526	-0-	14282	3	3012	9	Y	2738	2738	1	-0-
05	25265	X	23863	-0-	-1402	-0-	20277	3	3586	9	Y	3260	3260	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DEBILL 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280440	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	13393	PERF.13610	- 17172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	28985 X	24780	-0-	-4205	-0-	20374	3	4406	9	Y	4005	4005	1	-0-
01	38370 X	21983	-0-	-16387	-0-	18336	3	3647	9	Y	3315	3310	1	-0-
02	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	13635	3	2632	9	Y	2393	2393	1	-0-
03	37541 X	14962	-0-	-22579	-0-	12546	3	2416	9	Y	2196	2196	1	-0-
04	29100 X	11877	-0-	-17223	-0-	9913	3	1964	9	Y	1785	1785	1	-0-
05	24769 X	7382	-0-	-17387	-0-	6157	3	1225	9	Y	1114	1114	1	-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280444	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	13415	PERF.13625	- 18702		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280451	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13810	- 17262		
12	32395 X	21211	-0-	-11184	-0-	17867	3	3344	9	Y	3040	3040	1	-0-
01	32550 X	15383	-0-	-17167	-0-	13025	3	2358	9	Y	2144	2144	1	-0-
02	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	13285	3	2420	9	Y	2200	2200	1	-0-
03	32550 X	14616	-0-	-17934	-0-	12342	3	2274	9	Y	2067	2067	1	-0-
04	24450 X	11876	-0-	-12574	-0-	10015	3	1861	9	Y	1692	1692	1	-0-
05	21204 X	12105	-0-	-9099	-0-	10239	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280456	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	13429	PERF.13680	- 18882		
12	29202 X	21775	-0-	-7427	-0-	17718	3	4057	9	Y	3688	3688	1	-0-
01	22533 X	21084	-0-	-1449	-0-	17311	3	3773	9	Y	3430	3430	1	-0-
02	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	14691	3	3137	9	Y	2852	2852	1	-0-
03	20522 X	18666	-0-	-1856	-0-	15420	3	3246	9	Y	2951	2951	1	-0-
04	19860 X	14130	-0-	-5730	-0-	11675	3	2455	9	Y	2232	2232	1	-0-
05	20522 X	17780	-0-	-2742	-0-	14743	3	3037	9	Y	2761	2761	1	-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280457	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13459	- 18802		
12	37386 X	26631	-0-	-10755	-0-	20137	3	6494	9	Y	5904	5904	1	-0-
01	24793 X	24360	-0-	-433	-0-	18423	3	5937	9	Y	5397	5397	1	-0-
02	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	15200	3	4932	9	Y	4484	4484	1	-0-
03	23157 X	20424	-0-	-2733	-0-	15401	3	5023	9	Y	4566	4566	1	-0-
04	22410 X	18755	-0-	-3655	-0-	14225	3	4530	9	Y	4118	4118	1	-0-
05	23157 X	16935	-0-	-6222	-0-	12730	3	4205	9	Y	3823	3823	1	-0-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280459	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13439	- 18782		
12	33294 X	22405	-0-	-10889	-0-	18250	3	4155	9	Y	3777	3777	1	-0-
01	24008 X	20933	-0-	-3075	-0-	17290	3	3643	9	Y	3312	3312	1	-0-
02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14142	3	2977	9	Y	2706	2706	1	-0-
03	22351 X	18473	-0-	-3878	-0-	14426	3	4047	9	Y	3679	3679	1	-0-
04	21630 X	16295	-0-	-5335	-0-	12882	3	3413	9	Y	3103	3103	1	-0-
05	22351 X	21730	-0-	-621	-0-	17614	3	4116	9	Y	3742	3742	1	-0-
-----														
SCHENDEL 02		WELL #:		14H	RRCID ->	280486	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13302	PERF.13302	- 17812		
12	14663 X	8302	-0-	-6361	-0-	6184	3	2118	9	Y	1925	1925	1	-0-
01	14663 X	7481	-0-	-7182	-0-	5586	3	1895	9	Y	1723	1723	1	-0-
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2936	3	1047	9	Y	952	952	1	-0-
03	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-				Y	-0-				-0-
04	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-				Y	-0-				-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
DAVIS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280503	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13030	- 19832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	17701 X	13535	-0-	-4166	-0-	10229 3	3306 9	Y	3005	3005	1		-0-
01	15856 X	14852	-0-	-1004	-0-	11164 3	3688 9	Y	3353	3351	1	2 8	-0-
02	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	9533 3	3084 9	Y	2804	2804	1		-0-
03	13454 X	13024	-0-	-430	-0-	9871 3	3153 9	Y	2866	2866	1		-0-
04	13020 X	11476	-0-	-1544	-0-	8722 3	2754 9	Y	2504	2504	1		-0-
05	13454 X	10011	-0-	-3443	-0-	7660 3	2351 9	Y	2137	2137	1		-0-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280507	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13445	- 19922	
12	48577 X	28972	-0-	-19605	-0-	25468 3	3504 9	Y	3185	3185	1		-0-
01	38812 X	24875	-0-	-13937	-0-	21810 3	3065 9	Y	2786	2786	1		-0-
02	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18569 3	2562 9	Y	2329	2329	1		-0-
03	37386 X	20912	-0-	-16474	-0-	18358 3	2554 9	Y	2322	2320	1	2 8	-0-
04	32550 X	18151	-0-	-14399	-0-	16024 3	2127 9	Y	1934	1934	1		-0-
05	28985 X	16603	-0-	-12382	-0-	14646 3	1957 9	Y	1779	1779	1		-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #:		15H	RRCID ->	280518	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13425	- 17752	
12	36983 X	20902	-0-	-16081	-0-	16303 3	4599 9	Y	4181	4181	1		-0-
01	28027 X	18014	-0-	-10013	-0-	13770 3	4244 9	Y	3858	3858	1		-0-
02	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	11904 3	3579 9	Y	3254	3254	1		-0-
03	26288 X	14977	-0-	-11311	-0-	11482 3	3495 9	Y	3177	3177	1		-0-
04	23010 X	14779	-0-	-8231	-0-	11363 3	3416 9	Y	3105	3105	1		-0-
05	20894 X	19946	-0-	-948	-0-	15995 3	3951 9	Y	3592	3592	1		-0-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280552	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13430	- 20332	
12	63395 X	44184	-0-	-19211	-0-	39597 3	4587 9	Y	4170	4170	1		-0-
01	53296 X	38728	-0-	-14568	-0-	34624 3	4104 9	Y	3731	3731	1		-0-
02	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	30148 3	3488 9	Y	3171	3171	1		-0-
03	52173 X	34734	-0-	-17439	-0-	31118 3	3616 9	Y	3287	3287	1		-0-
04	48330 X	29885	-0-	-18445	-0-	26703 3	3182 9	Y	2893	2893	1		-0-
05	44175 X	28557	-0-	-15618	-0-	25586 3	2971 9	Y	2701	2701	1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13431	PERF.13645	- 17422	
12	32798 X	26736	-0-	-6062	-0-	21067 3	5669 9	Y	5154	5154	1		-0-
01	34317 X	23315	-0-	-11002	-0-	18409 3	4906 9	Y	4460	4460	1		-0-
02	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	15214 3	4117 9	Y	3743	3743	1		-0-
03	34317 X	18567	-0-	-15750	-0-	14467 3	4100 9	Y	3727	3727	1		-0-
04	30360 X	17502	-0-	-12858	-0-	13635 3	3867 9	Y	3515	3515	1		-0-
05	26722 X	15170	-0-	-11552	-0-	11745 3	3425 9	Y	3114	3114	1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280595	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13625	- 17152	
12	63333 X	25298	-0-	-38035	-0-	20938 3	4360 9	Y	3964	3964	1		-0-
01	32973 X	20278	-0-	-12695	-0-	16420 3	3858 9	Y	3507	3507	1		-0-
02	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	13943 3	3159 9	Y	2872	2872	1		-0-
03	27528 X	17294	-0-	-10234	-0-	14185 3	3109 9	Y	2826	2826	1		-0-
04	24480 X	14974	-0-	-9506	-0-	12305 3	2669 9	Y	2426	2426	1		-0-
05	25296 X	11619	-0-	-13677	-0-	9643 3	1976 9	Y	1796	1796	1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280597	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13467	PERF.13635	- 19512	
12	60450 X	19735	-0-	-40715	-0-	15719 3	4016 9	Y	3651	3651	1		-0-
01	23220 X	18991	-0-	-4229	-0-	15331 3	3660 9	Y	3327	3327	1		-0-
02	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	12701 3	3075 9	Y	2795	2795	1		-0-
03	21979 X	16340	-0-	-5639	-0-	13175 3	3165 9	Y	2877	2877	1		-0-
04	19110 X	14780	-0-	-4330	-0-	11945 3	2835 9	Y	2577	2577	1		-0-
05	19747 X	15945	-0-	-3802	-0-	13034 3	2911 9	Y	2646	2645	1	1 8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LISKA 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280598	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	13382	PERF.13425 - 19452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		67425 X	24189	-0-	-43236	-0-	18824 3	5365 9	Y	4877	4877 1		-0-
01		28095 X	21429	-0-	-6666	-0-	16820 3	4609 9	Y	4190	4190 1		-0-
02		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	12720 3	3458 9	Y	3144	3144 1		-0-
03		26784 X	14942	-0-	-11842	-0-	11795 3	3147 9	Y	2861	2861 1		-0-
04		25920 X	11986	-0-	-13934	-0-	9477 3	2509 9	Y	2281	2281 1		-0-
*05		24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	19875 3	4558 9	Y	4144	4144 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		22H	RRCID ->	280633	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13560 - 19962	
12		60016 X	19378	-0-	-40638	-0-	15883 3	3495 9	Y	3177	3177 1		-0-
01		21466 X	17710	-0-	-3756	-0-	14545 3	3165 9	Y	2877	2877 1		-0-
02		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	12177 3	2611 9	Y	2374	2374 1		-0-
03		20181 X	15331	-0-	-4850	-0-	12654 3	2677 9	Y	2434	2434 1		-0-
04		19530 X	13956	-0-	-5574	-0-	11502 3	2454 9	Y	2231	2231 1		-0-
05		19375 X	13435	-0-	-5940	-0-	11074 3	2361 9	Y	2146	2146 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		23H	RRCID ->	280634	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.13534 - 19612	
12		55149 X	18855	-0-	-36294	-0-	14727 3	4128 9	Y	3753	3753 1		-0-
01		28419 X	17070	-0-	-11349	-0-	13352 3	3718 9	Y	3380	3380 1		-0-
02		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	10651 3	2903 9	Y	2639	2639 1		-0-
03		27528 X	14190	-0-	-13338	-0-	11224 3	2966 9	Y	2696	2696 1		-0-
04		22830 X	11759	-0-	-11071	-0-	9199 3	2560 9	Y	2327	2327 1		-0-
05		18848 X	10534	-0-	-8314	-0-	8344 3	2190 9	Y	1991	1991 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		13H	RRCID ->	280766	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13475 - 17752	
12		36952 X	23451	-0-	-13501	-0-	18071 3	5380 9	Y	4891	4889 1	2 8	-0-
01		25465 X	20606	-0-	-4859	-0-	15737 3	4869 9	Y	4426	4426 1		-0-
02		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	13359 3	4045 9	Y	3677	3672 1	5 8	-0-
03		23839 X	17520	-0-	-6319	-0-	13332 3	4188 9	Y	3807	3807 1		-0-
04		23070 X	15409	-0-	-7661	-0-	11728 3	3681 9	Y	3346	3346 1		-0-
05		23436 X	18097	-0-	-5339	-0-	14054 3	4043 9	Y	3675	3675 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		14H	RRCID ->	280767	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.13665 - 17542	
12		32674 X	24709	-0-	-7965	-0-	19700 3	5009 9	Y	4554	4554 1		-0-
01		31863 X	19383	-0-	-12480	-0-	15408 3	3975 9	Y	3614	3614 1		-0-
02		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	12510 3	3004 9	Y	2731	2731 1		-0-
03		30907 X	14664	-0-	-16243	-0-	11725 3	2939 9	Y	2672	2672 1		-0-
04		29910 X	11540	-0-	-18370	-0-	9175 3	2365 9	Y	2150	2150 1		-0-
05		24707 X	6868	-0-	-17839	-0-	5502 3	1366 9	Y	1242	1242 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280768	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13490 - 16912	
12		67487 X	25060	-0-	-42427	-0-	19139 3	5921 9	Y	5383	5383 1		-0-
01		27617 X	23388	-0-	-4229	-0-	18019 3	5369 9	Y	4881	4881 1		-0-
02		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	15158 3	4197 9	Y	3815	3815 1		-0-
03		26288 X	19658	-0-	-6630	-0-	15706 3	3952 9	Y	3593	3593 1		-0-
04		25440 X	17434	-0-	-8006	-0-	14076 3	3358 9	Y	3053	3053 1		-0-
05		25048 X	17191	-0-	-7857	-0-	14111 3	3080 9	Y	2800	2800 1		-0-
-----													
LISKA 01		WELL #:		21H	RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.13430 - 19882	
12		74245 X	27777	-0-	-46468	-0-	21841 3	5936 9	Y	5396	5396 1		-0-
01		27805 X	26555	-0-	-1250	-0-	20928 3	5627 9	Y	5115	5115 1		-0-
02		22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	17862 3	4784 9	Y	4349	4349 1		-0-
03		26257 X	24460	-0-	-1797	-0-	19078 3	5382 9	Y	4893	4893 1		-0-
04		25410 X	22722	-0-	-2688	-0-	17758 3	4964 9	Y	4513	4513 1		-0-
05		26257 X	21800	-0-	-4457	-0-	17104 3	4696 9	Y	4269	4269 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		38936 X	20651	-0-	-18285	-0-	15870	3	4781	9	Y	4346	4346	1	-0-
01		24759 X	19272	-0-	-5487	-0-	15047	3	4225	9	Y	3841	3841	1	-0-
02		15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	12015	3	3350	9	Y	3045	3045	1	-0-
03		23560 X	14896	-0-	-8664	-0-	11666	3	3230	9	Y	2936	2936	1	-0-
04		22800 X	12334	-0-	-10466	-0-	9721	3	2613	9	Y	2375	2375	1	-0-
05		20646 X	15133	-0-	-5513	-0-	12216	3	2917	9	Y	2652	2652	1	-0-
-----															
LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452															
12		33139 X	19993	-0-	-13146	-0-	15814	3	4179	9	Y	3799	3799	1	-0-
01		24323 X	18738	-0-	-5585	-0-	15027	3	3711	9	Y	3374	3374	1	-0-
02		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	12371	3	3018	9	Y	2744	2744	1	-0-
03		23808 X	15652	-0-	-8156	-0-	12590	3	3062	9	Y	2784	2784	1	-0-
04		21780 X	13919	-0-	-7861	-0-	11188	3	2731	9	Y	2483	2483	1	-0-
*05		21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	18097	3	3769	9	Y	3426	3426	1	-0-
-----															
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292															
12		58063 X	21104	-0-	-36959	-0-	15406	3	5698	9	Y	5180	5180	1	-0-
01		58063 X	19455	-0-	-38608	-0-	14350	3	5105	9	Y	4641	4641	1	-0-
02		26488 X	16532	-0-	-9956	-0-	12169	3	4363	9	Y	3966	3966	1	-0-
03		26288 X	22952	-0-	-3336	-0-	17464	3	5488	9	Y	4989	4989	1	-0-
04		22800 X	10797	-0-	-12003	-0-	7926	3	2871	9	Y	2610	2610	1	-0-
05		21111 X	19289	-0-	-1822	-0-	14749	3	4540	9	Y	4127	4127	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852															
12		63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-			-0-
01		63891 X	129	-0-	-63762	-0-	94	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
02		17556 X	31	-0-	-17525	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
03		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392															
12		54374 X	47255	-0-	-7119	-0-	36763	3	10492	9	Y	9538	9538	1	-0-
01		54374 X	42033	-0-	-12341	-0-	32727	3	9306	9	Y	8460	8460	1	-0-
02		47124 X	27721	-0-	-19403	-0-	21767	3	5954	9	Y	5413	5413	1	-0-
03		48980 X	24337	-0-	-24643	-0-	19264	3	5073	9	Y	4612	4612	1	-0-
04		47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	39055	3	8659	9	Y	7872	7872	1	-0-
05		47244 X	32682	-0-	-14562	-0-	26555	3	6127	9	Y	5570	5570	1	-0-
-----															
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922															
12		55490 X	11744	-0-	-43746	-0-	8668	3	3076	9	Y	2796	2796	1	-0-
01		55490 X	8778	-0-	-46712	-0-	6257	3	2521	9	Y	2292	2292	1	-0-
02		12572 X	8352	-0-	-4220	-0-	5678	3	2674	9	Y	2431	2431	1	-0-
03		13919 X	10556	-0-	-3363	-0-	7455	3	3101	9	Y	2819	2819	1	-0-
04		13470 X	8361	-0-	-5109	-0-	5895	3	2466	9	Y	2242	2242	1	-0-
05		11749 X	7852	-0-	-3897	-0-	5583	3	2269	9	Y	2063	2063	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 #:		39H	RRCID ->	281138	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #:		40H	RRCID ->	281142	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	12657	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #:		34H	RRCID ->	281147	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12541	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #:		36H	RRCID ->	281175	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12547	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #:		35H	RRCID ->	281177	COMPL. DATE	01/30/2016	TOTAL DEPTH	12625	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOUGLAS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	13405	PERF.18426 - 18632
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #:		38H	RRCID ->	281242	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	12496	PERF. N/A
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12	53058 X	53058	-0-	-0-	-0-	39368	3	13690	9	Y	12445	12445	1	-0-
01	48529 X	48529	-0-	-0-	-0-	37138	3	11391	9	Y	10355	10355	1	-0-
02	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	31340	3	9258	9	Y	8416	8416	1	-0-
03	41094 X	41094	-0-	-0-	-0-	31247	3	9847	9	Y	8952	8952	1	-0-
04	37560 X	34773	-0-	-2787	-0-	26415	3	8358	9	Y	7598	7598	1	-0-
*05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	32546	3	9178	9	Y	8344	8344	1	-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	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-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

12	64294 X	33152	-0-	-31142	-0-	24173	3	8979	9	Y	8163	8163	1	-0-
01	64294 X	28989	-0-	-35305	-0-	20854	3	8135	9	Y	7395	7395	1	-0-
02	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	32971	3	10270	9	Y	9336	9336	1	-0-
03	45566 X	45566	-0-	-0-	-0-	34916	3	10650	9	Y	9682	9682	1	-0-
04	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	28194	3	8461	9	Y	7692	7692	1	-0-
05	47864 X	34860	-0-	-13004	-0-	27361	3	7499	9	Y	6817	6817	1	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

12	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	511	1	2304	2	Y	109	92	1	39
						120	9							
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	920	1	3302	2	Y	212	181	1	70
						233	9							
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	979	1	3045	2	Y	196	150	1	116
						216	9							
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	1231	1	3558	2	Y	282	260	1	138
						310	9							
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1269	1	3479	2	Y	231	278	1	91
						254	9							
05	3782 X	2844	-0-	-938	-0-	613	1	2120	2	Y	101	100	1	92
						111	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11842 X	9552	-0-	-2290	-0-	400	1	8625	2	Y	479	540 1	145
01	11842 X	8359	-0-	-3483	-0-	527	9	7427	2	Y	470	429 1 5 8	181
02	10696 X	6720	-0-	-3976	-0-	415	1	5928	2	Y	406	425 1 2 8	160
03	9548 X	6641	-0-	-2907	-0-	517	9	5775	2	Y	380	339 1	201
04	9240 X	7159	-0-	-2081	-0-	447	9	6169	2	Y	437	496 1	142
05	9548 X	6661	-0-	-2887	-0-	448	1	5770	2	Y	377	360 1	159
						418	9						
						509	1						
						481	9						
						476	1						
						415	9						

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

12	23374 X	23204	-0-	-170	-0-	979	1	21077	2	Y	1044	1089 1	293
01	20832 X	18641	-0-	-2191	-0-	1148	9	16767	2	Y	852	805 1	340
02	18816 X	17514	-0-	-1302	-0-	937	1	15707	2	Y	811	837 1	314
03	21731 X	17086	-0-	-4645	-0-	937	9	15226	2	Y	816	707 1	423
04	21030 X	17493	-0-	-3537	-0-	915	1	15798	2	Y	749	908 1	264
05	21731 X	17242	-0-	-4489	-0-	892	9	15493	2	Y	741	694 1	311
						962	1						
						871	1						
						824	9						
						934	1						
						815	9						

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

12	713 X	289	-0-	-424	-0-	11	1	242	2	Y	33	32 1	7
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	36	9	583	2	Y	24	23 1	8
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	26	9	484	2	Y	25	25 1	8
03	589 X	487	-0-	-102	-0-	28	9	24	9	Y	22	19 1	11
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	463	2	24	9	Y	22	26 1	7
05	651 X	425	-0-	-226	-0-	449	2	31	9	Y	28	25 1	10
						394	2						

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	133	-0-	133	138	125	2	8	9	Y	7	5 1	2
04	T. A.	114	-0-	114	252	101	2	13	9	Y	12	11 1	3
*05	356 X	104	-0-	-252	-0-	95	2	9	9	Y	8	8 1	3



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098															
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	
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	820	1	13432	2	Y	450	418	1	113
							495	9							
01	15066	X	11025	-0-	-4041	-0-	643	1	9984	2	Y	362	374	1	101
							398	9							
02	13608	X	11721	-0-	-1887	-0-	714	1	10614	2	Y	357	360	1	98
							393	9							
03	15066	X	13203	-0-	-1863	-0-	830	1	11953	2	Y	382	359	1	121
							420	9							
04	14280	X	13299	-0-	-981	-0-	853	1	12050	2	Y	360	360	1	121
							396	9							
05	14756	X	13623	-0-	-1133	-0-	867	1	12361	2	Y	359	332	1	148
							395	9							
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447															
12	14229	X	12223	-0-	-2006	-0-	672	1	11006	2	Y	495	460	1	123
							545	9							
01	13826	X	11432	-0-	-2394	-0-	664	1	10311	2	Y	415	417	1	112
							457	9							
02	11872	X	9829	-0-	-2043	-0-	593	1	8814	2	Y	384	390	1	106
							422	9							
03	12214	X	10844	-0-	-1370	-0-	676	1	9736	2	Y	393	372	1	126
							432	9							
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	768	1	10845	2	Y	386	382	1	129
							425	9							
05	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	718	1	10240	2	Y	376	348	1	156
							414	9							
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241															
12	15035	X	9738	-0-	-5297	-0-	536	1	8607	2	Y	541	555	1	144
							595	9							
01	13671	X	10517	-0-	-3154	-0-	608	1	9304	2	Y	550	517	1	177
							605	9							
02	11424	X	8765	-0-	-2659	-0-	527	1	7723	2	Y	468	528	1	117
							515	9							
03	10540	X	9735	-0-	-805	-0-	612	1	8622	2	Y	455	399	1	173
							501	9							
04	10200	X	9256	-0-	-944	-0-	588	1	8170	2	Y	453	507	1	119
							498	9							
05	10509	X	8911	-0-	-1598	-0-	562	1	7856	2	Y	448	456	1	111
							493	9							
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566															
12	21731	X	17428	-0-	-4303	-0-	984	1	15828	2	Y	560	570	1	148
							616	9							
01	20956	X	17111	-0-	-3845	-0-	1009	1	15431	2	Y	610	564	1	194
							671	9							
02	16464	X	15094	-0-	-1370	-0-	929	1	13598	2	Y	515	580	1	129
							567	9							
03	18228	X	14492	-0-	-3736	-0-	923	1	13007	2	Y	511	446	1	194
							562	9							
04	17280	X	15658	-0-	-1622	-0-	1014	1	14091	2	Y	503	563	1	134
							553	9							
05	17422	X	15477	-0-	-1945	-0-	996	1	13925	2	Y	505	512	1	127
							556	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

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
12	36146 X	20254	-0-	-15892	-0-	120 1	19297 2	Y	761	807 1	8 8	147
						837 9						
01	34193 X	21093	-0-	-13100	-0-	117 1	20089 2	Y	806	742 1	5 8	206
						887 9						
02	25648 X	21534	-0-	-4114	-0-	113 1	20527 2	Y	813	885 1	2 8	132
						894 9						
03	27807 X	24296	-0-	-3511	-0-	123 1	23195 2	Y	889	778 1		243
						978 9						
04	23910 X	21312	-0-	-2598	-0-	121 1	20353 2	Y	762	881 1		124
						838 9						
05	23839 X	20698	-0-	-3141	-0-	122 1	19773 2	Y	730	653 1		201
						803 9						

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

12	36053 X	23030	-0-	-13023	-0-	129 1	22043 2	Y	780	819 1		145
						858 9						
01	31558 X	21274	-0-	-10284	-0-	116 1	20271 2	Y	806	748 1		203
						887 9						
02	23716 X	18608	-0-	-5108	-0-	103 1	17753 2	Y	684	775 1		112
						752 9						
03	26102 X	19460	-0-	-6642	-0-	107 1	18525 2	Y	753	661 1		204
						828 9						
04	23490 X	17282	-0-	-6208	-0-	106 1	16436 2	Y	673	772 1		105
						740 9						
05	23033 X	18992	-0-	-4041	-0-	115 1	18100 2	Y	706	623 1		188
						777 9						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

*06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	203 1	4583 3	N	377	406 0		48
						415 9						
*07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	219 1	4466 3	N	368	352 0		64
						405 9						
*08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	205 1	4665 3	N	341	368 0		37
						375 9						
*09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	105 1	4082 3	N	343	351 0		29
						377 9						
*10	12369 X	4218	-0-	-8151	-0-	96 1	3788 3	N	304	309 0		24
						334 9						
*11	8070 X	1254	-0-	-6816	-0-	31 1	1101 3	N	111	124 0		11
						122 9						
*12	8339 X	5636	-0-	-2703	-0-	145 1	5125 3	N	333	309 0		35
						366 9						
*01	5239 X	5018	-0-	-221	-0-	122 1	4427 3	N	426	415 0		46
						469 9						
*02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	108 1	4168 3	N	367	335 0		78
						404 9						
*03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	161 1	5372 3	N	359	356 0		81
						395 9						
*04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	146 1	4424 3	N	329	334 0		76
						362 9						
*05	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	149 1	4055 3	N	333	316 0		93
						366 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

*06	5130 X	2486	-0-	-2644	-0-	69	1	2253	3	N	149	206	1	429
						164	9							
*07	5301 X	4921	-0-	-380	-0-	142	1	4487	3	N	265	376	1	318
						292	9							
*08	6665 X	2634	-0-	-4031	-0-	66	1	2372	3	N	178	194	1	302
						196	9							
*09	6450 X	3394	-0-	-3056	-0-	86	1	3022	3	N	260	190	1	372
						286	9							
*10	6665 X	4088	-0-	-2577	-0-	102	1	3707	3	N	254	192	1	434
						279	9							
*11	4410 X	3721	-0-	-689	-0-	85	1	3381	3	N	232	384	1	282
						255	9							
*12	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	107	1	3484	3	N	262	192	1	352
						288	9							
*01	4619 X	3558	-0-	-1061	-0-	113	1	3166	3	N	254	381	1	225
						279	9							
*02	4172 X	3409	-0-	-763	-0-	116	1	3077	3	N	196	189	1	232
						216	9							
*03	4619 X	3195	-0-	-1424	-0-	128	1	2799	3	N	244	192	1	284
						268	9							
*04	4440 X	3182	-0-	-1258	-0-	123	1	2808	3	N	228	192	1	320
						251	9							
05	4588 X	2992	-0-	-1596	-0-	130	1	2631	3	N	210	382	1	148
						231	9							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

12	2635 X	942	-0-	-1693	-0-	233	1	709	2	N	-0-			-0-
01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	134	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	924 X	749	-0-	-175	-0-	120	1	629	2	N	-0-			-0-
03	930 X	655	-0-	-275	-0-	133	1	522	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	894	-0-	-276	-0-	173	1	721	2	N	-0-			-0-
05	837 N	653	-0-	-184	-0-	133	1	520	2	N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	155 1	7294 3	N	230	205 1		345
						253 9						
*07	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	153 1	7133 3	N	213	191 1		367
						234 9						
*08	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	138 1	7516 3	N	211	378 1		200
						232 9						
*09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	109 1	5989 3	N	224			424
						246 9						
*10	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	122 1	7600 3	N	231	378 1		277
						254 9						
*11	6150 X	2414	-0-	-3736	-0-	38 1	2273 3	N	94			371
						103 9						
*12	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	163 1	8376 3	N	239	191 1		419
						263 9						
*01	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	147 1	7791 3	N	195	193 1		421
						215 9						
*02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	121 1	6126 3	N	199	192 1		428
						219 9						
*03	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	169 1	7094 3	N	196	190 1		434
						216 9						
*04	6150 X	4960	-0-	-1190	-0-	121 1	4684 3	N	141	190 1		385
						155 9						
*05	6355 X	3678	-0-	-2677	-0-	94 1	3338 3	N	224	188 1		421
						246 9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC																		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 816437																		
WELL #: 1 RRCID -> 260241													COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
*06		15510 X	7210	-0-	-8300	-0-	282 1	6379 3	N		499	569 0		63				
							549 9											
*07		16027 X	6826	-0-	-9201	-0-	294 1	5993 3	N		490	467 0		86				
							539 9											
*08		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	261 1	5953 3	N		473	507 0		52				
							520 9											
*09		5970 X	5616	-0-	-354	-0-	128 1	4979 3	N		463	476 0		39				
							509 9											
*10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	146 1	5790 3	N		421	426 0		34				
							463 9											
*11		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	154 1	5432 3	N		425	415 0		44				
							468 9											
*12		6169 X	1170	-0-	-4999	-0-	30 1	1064 3	N		69	106 0		7				
							76 9											
01		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N		-0-	7 0		-0-				
02		5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-			N		-0-			-0-				
03		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N		-0-			-0-				
*04		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N		-0-			-0-				
*05		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	78 1	2137 3	N		217	156 0		61				
							239 9											

REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13396 - 17842	
*06		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	783 1	6376 2	N		128	145 0		16								
							30 3	141 9														
*07		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	877 1	6592 2	N		13	27 0		2								
							14 9															
*08		8711 X	6019	-0-	-2692	-0-	675 1	5310 2	N		14	14 0		2								
							19 3	15 9														
*09		8430 X	2014	-0-	-6416	-0-	213 1	1747 2	N		42	40 0		4								
							8 3	46 9														
*10		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	1044 1	7638 2	N		215	202 0		17								
							52 3	237 9														
*11		7320 X	6694	-0-	-626	-0-	746 1	5754 2	N		146	148 0		15								
							33 3	161 9														
*12		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	607 1	5617 2	N		108	112 0		11								
							38 3	119 9														
*01		8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	647 1	6091 2	N		119	117 0		13								
							33 3	131 9														
*02		7588 X	5674	-0-	-1914	-0-	650 1	4938 2	N		64	63 0		14								
							16 3	70 9														
*03		8401 X	6719	-0-	-1682	-0-	749 1	5859 2	N		86	80 0		20								
							16 3	95 9														
*04		6570 X	6068	-0-	-502	-0-	739 1	5204 2	N		97	94 0		23								
							18 3	107 9														
*05		6231 X	5116	-0-	-1115	-0-	616 1	4400 2	N		79	80 0		22								
							13 3	87 9														

HALEPESKA GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			209								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			209								
02		T. A.	7	-0-	7	7	7 3		N		-0-			209								
03		T. A.	14	-0-	14	21	14 3		N		-0-			209								
*04		14B2 EXT	12	-0-	12	33	12 3		N		-0-			209								
*05		319 X	286	-0-	-33	-0-	10 1	276 3	N		-0-			209								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	2370 X	2332	-0-	-38	-0-	91	1	2067	3	N	158	165 0	181
						174	9						
*07	2449 X	2113	-0-	-336	-0-	91	1	1854	3	N	153	146 0	188
						168	9						
*08	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	76	1	1727	3	N	193	151 0	203
						212	9				27 1		
*09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1631	3	N	120	125 0	198
						132	9						
*10	4836 X	1728	-0-	-3108	-0-	40	1	1569	3	N	108	109 0	197
						119	9						
*11	2310 X	1850	-0-	-460	-0-	48	1	1684	3	N	107	105 0	199
						118	9						
*12	2077 X	1798	-0-	-279	-0-	47	1	1646	3	N	95	96 0	198
						105	9						
*01	2015 X	1137	-0-	-878	-0-	28	1	1010	3	N	90	90 0	198
						99	9						
*02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	47	1	1818	3	N	191	160 0	229
						210	9						
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	3	N	277	255 0	251
						305	9						
*04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2132	3	N	241	248 0	244
						265	9						
*05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	76	1	2079	3	N	168	177 0	47
						185	9				188 1		

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290													
*06	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	231	1	10887	3	N	577	395 1	470
						635	9						
*07	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	281	1	13042	3	N	575	759 1	286
						633	9						
*08	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	189	1	10257	3	N	584	600 1	270
						642	9						
*09	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	154	1	8451	3	N	519	380 1	409
						571	9						
*10	20212 X	7563	-0-	-12649	-0-	112	1	6982	3	N	426	379 1	456
						469	9						
*11	13200 X	13060	-0-	-140	-0-	207	1	12202	3	N	592	768 1	280
						651	9						
*12	13640 X	9349	-0-	-4291	-0-	168	1	8671	3	N	464	381 1	363
						510	9						
*01	11222 X	5681	-0-	-5541	-0-	99	1	5256	3	N	296	191 1	468
						326	9						
*02	12320 X	4044	-0-	-8276	-0-	74	1	3728	3	N	220	192 1	496
						242	9						
*03	13640 X	3267	-0-	-10373	-0-	71	1	2980	3	N	196	381 1	311
						216	9						
*04	13200 X	4586	-0-	-8614	-0-	108	1	4201	3	N	252	191 1	372
						277	9						
*05	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	402	1	14340	3	N	702	570 1	504
						772	9						



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 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
*07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			368
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			368
09	1230 X	183	-0-	-1047	-0-	3	1	180	3	N	-0-		368
*10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	N	29		397
						32	9						
*11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	10	1	614	3	N	21		418
						23	9						
*12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	112	1	5773	3	N	165	190 1	393
						182	9						
*01	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	357	1	18933	3	N	406	383 1	416
						447	9						
*02	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	189	1	9529	3	N	265	190 1	491
						292	9						
*03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	168	1	7043	3	N	216	380 1	327
						238	9						
*04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	101	1	3933	3	N	125		452
						138	9						
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	190	190 1		452
-----													
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735													
*06	8610 X	7540	-0-	-1070	-0-	153	1	7178	3	N	190	257 0	33
						209	9						
*07	8277 X	7738	-0-	-539	-0-	156	1	7248	3	N	304	275 0	62
						334	9						
*08	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	136	1	7405	3	N	197	228 0	31
						217	9						
*09	6570 X	5852	-0-	-718	-0-	100	1	5469	3	N	257	257 0	31
						283	9						
*10	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	116	1	7218	3	N	284	283 0	32
						312	9						
*11	6780 X	4386	-0-	-2394	-0-	68	1	3997	3	N	292	285 0	39
						321	9						
*12	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	153	1	7862	3	N	316	313 0	42
						348	9						
*01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	156	1	8288	3	N	318	316 0	44
						350	9						
*02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	129	1	6523	3	N	272	249 0	67
						299	9						
*03	7006 X	5345	-0-	-1661	-0-	118	1	4960	3	N	243	246 0	64
						267	9						
*04	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	137	1	5323	3	N	236	236 0	64
						260	9						
*05	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	153	1	5477	3	N	165	174 0	55
						182	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*06	13920 X	12246	-0-	-1674	-0-	1299	1	10586	2	N	328	378	1	194
						361	9							
*07	14384 X	11796	-0-	-2588	-0-	1349	1	10136	2	N	283	191	1	286
						311	9							
*08	22258 X	10091	-0-	-12167	-0-	1109	1	8718	2	N	240	380	1	146
						264	9							
*09	21540 X	11856	-0-	-9684	-0-	1252	1	10256	2	N	316	189	1	273
						348	9							
*10	22258 X	10616	-0-	-11642	-0-	1239	1	9070	2	N	279	191	1	361
						307	9							
*11	12240 X	10396	-0-	-1844	-0-	1161	1	8952	2	N	257	381	1	237
						283	9							
*12	11780 X	8060	-0-	-3720	-0-	758	1	7020	2	N	256	197	1	296
						282	9							
*01	11780 X	8423	-0-	-3357	-0-	778	1	7331	2	N	285	379	1	202
						314	9							
*02	10640 X	7656	-0-	-2984	-0-	862	1	6550	2	N	222	189	1	235
						244	9							
*03	10664 X	9487	-0-	-1177	-0-	1043	1	8166	2	N	253	190	1	298
						278	9							
*04	10320 X	8205	-0-	-2115	-0-	1014	1	7146	2	N	41	189	1	150
						45	9							
*05	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	1012	1	7236	2	N	422	191	1	381
						464	9							
-----														
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
12	7502 X	5064	-0-	-2438	-0-	4996	2	68	9	N	62	62	0	-0-
01	7502 X	5673	-0-	-1829	-0-	5436	2	237	9	N	215	215	0	-0-
02	6776 X	4681	-0-	-2095	-0-	4311	2	370	9	N	336	336	0	-0-
03	6541 X	4895	-0-	-1646	-0-	4720	2	175	9	N	159	159	0	-0-
04	6240 X	5006	-0-	-1234	-0-	4752	2	254	9	N	231	231	0	-0-
05	5673 X	5228	-0-	-445	-0-	4885	2	343	9	N	312	312	0	-0-
-----														
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
*06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	221	1	7161	3	N	310	191	1	482
						341	9							
*07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	N	331	379	1	434
						364	9							
*08	7812 X	6829	-0-	-983	-0-	176	1	6357	3	N	269	186	1	517
						296	9							
*09	7560 X	5161	-0-	-2399	-0-	134	1	4720	3	N	279	377	1	419
						307	9							
*10	7812 X	6745	-0-	-1067	-0-	172	1	6252	3	N	292	380	1	331
						321	9							
*11	7560 X	6583	-0-	-977	-0-	153	1	6123	3	N	279	191	1	419
						307	9							
*12	6913 X	6622	-0-	-291	-0-	189	1	6139	3	N	267	191	1	495
						294	9							
*01	7626 X	6609	-0-	-1017	-0-	216	1	6049	3	N	313	374	1	434
						344	9							
*02	7056 X	5469	-0-	-1587	-0-	188	1	4995	3	N	260	380	1	314
						286	9							
*03	7812 X	5901	-0-	-1911	-0-	243	1	5325	3	N	303	189	1	428
						333	9							
*04	7560 X	5639	-0-	-1921	-0-	225	1	5127	3	N	261	190	1	499
						287	9							
05	7812 X	5445	-0-	-2367	-0-	253	1	5119	3	N	66	191	1	374
						73	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	10800 X	4051	-0-	-6749	-0-	159	1	3605	3	N	261	348	0			33
						287	9									
*07	10447 X	8186	-0-	-2261	-0-	363	1	7394	3	N	390	355	0			68
						429	9									
*08	7905 X	112	-0-	-7793	-0-	5	1	104	3	N	3	71	0			-0-
						3	9									
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650 X	120	-0-	-7530	-0-	3	1	106	3	N	10	9	0			1
						11	9									
*12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	124 X	-15	-0-	-109	-0-	15	3			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	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

*06	4543 X	-0-	-0-	-4543	-0-					N	-0-					318
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

*06	24150 X	3422	-0-	-20728	-0-	350	1	2846	2	N	161	228	0			20
						49	3	177	9							
*07	24955 X	14002	-0-	-10953	-0-	1587	1	11927	2	N	440	383	0			77
						4	3	484	9							
*08	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	1915	1	15048	2	N	489	512	0			54
						138	3	538	9							
*09	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	1623	1	13289	2	N	494	507	0			41
						116	3	543	9							
*10	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	1780	1	13022	2	N	401	410	0			32
						120	3	441	9							
*11	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	1827	1	14085	2	N	402	393	0			41
						100	3	442	9							
*12	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	1315	1	12167	2	N	313	321	0			33
						132	3	344	9							
*01	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1177	1	11080	2	N	383	374	0			42
						128	3	421	9							
*02	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	1383	1	10499	2	N	376	338	0			80
						104	3	414	9							
*03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	1423	1	11136	2	N	315	324	0			71
						73	3	347	9							
*04	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	1647	1	11597	2	N	336	329	0			78
						89	3	370	9							
05	12648 X	12426	-0-	-222	-0-	1475	1	10528	2	N	307	299	0			86
						85	3	338	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	21360 X	9137	-0-	-12223	-0-	345	1	7816	3	N	887	959	1		245	
						976	9									
*07	22072 X	10114	-0-	-11958	-0-	421	1	8565	3	N	1025	954	1		316	
						1128	9									
*08	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	361	1	8226	3	N	902	783	1		435	
						992	9									
*09	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	176	1	6846	3	N	825	947	1		313	
						908	9									
*10	8060 X	2704	-0-	-5356	-0-	60	1	2377	3	N	243	378	1		178	
						267	9									
*11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	313	1	11032	3	N	1063	941	1		300	
						1169	9									
*12	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	269	1	9496	3	N	899	761	1		438	
						989	9									
*01	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	237	1	8575	3	N	644	759	1		323	
						708	9									
*02	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	216	1	8333	3	N	936	747	1		512	
						1030	9									
*03	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	276	1	9202	3	N	762	758	1		516	
						838	9									
*04	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	260	1	7858	3	N	691	755	1		452	
						760	9									
*05	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	282	1	7702	3	N	499	559	1		392	
						549	9									
-----																
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034																
*06	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	151	1	3414	3	N	20				318	
						22	9									
*07	4123 X	3584	-0-	-539	-0-	166	1	3390	3	N	25	204	1		139	
						28	9									
*08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	N	49				188	
						54	9									
*09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	76	1	2960	3	N	52				240	
						57	9									
*10	7688 X	3457	-0-	-4231	-0-	84	1	3309	3	N	58	190	1		108	
						64	9									
*11	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	94	1	3318	3	N	49				157	
						54	9									
*12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	102	1	3593	3	N	60				217	
						66	9									
*01	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	89	1	3215	3	N	52				269	
						57	9									
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	83	1	3186	3	N	45	186	1		128	
						50	9									
*03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	107	1	3558	3	N	42				170	
						46	9									
*04	3060 X	2902	-0-	-158	-0-	91	1	2764	3	N	43				213	
						47	9									
05	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	109	1	2975	3	N	31				244	
						34	9									
-----																
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134																
12	2015 X	1253	-0-	-762	-0-	310	1	943	2	N	-0-				-0-	
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	182	1	1476	2	N	-0-				-0-	
02	1288 X	1014	-0-	-274	-0-	162	1	852	2	N	-0-				-0-	
03	1240 X	755	-0-	-485	-0-	153	1	602	2	N	-0-				-0-	
04	1590 N	1135	-0-	-455	-0-	220	1	915	2	N	-0-				-0-	
*05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	185	1	721	2	N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13320 X	9160	-0-	-4160	-0-	256 1	8313 3	N	537	598 0		68
						591 9						
*07	13764 X	9471	-0-	-4293	-0-	273 1	8595 3	N	548	520 0		96
						603 9						
*08	3968 X	2765	-0-	-1203	-0-	70 1	2541 3	N	140	221 0		15
						154 9						
*09	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	211 1	7455 3	N	512	484 0		43
						563 9						
*10	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	95 1	3447 3	N	186	214 0		15
						205 9						
*11	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	241 1	9627 3	N	721	662 0		74
						793 9						
*12	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	263 1	255 2	N	578	592 0		60
						8528 3	636 9					
*01	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	277 1	7758 3	N	713	696 0		77
						784 9						
*02	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	256 1	6805 3	N	631	596 0		112
						694 9						
*03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	287 1	178 2	N	584	567 0		129
						6302 3	642 9					
*04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	280 1	6367 3	N	543	546 0		126
						597 9						
*05	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	318 1	6430 3	N	562	530 0		158
						618 9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

*06	14580 X	325	-0-	-14255	-0-	11 1	253 3	N	55	71 0		45
						61 9						
*07	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-	7 0		38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	T. A.	136	-0-	136	136	3 1	120 3	N	12	11 0		39
						13 9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	136			N	-0-	1 0		38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	136			N	-0-			38
01	136 X	-0-	-0-	-136	-0-			N	-0-			38
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			38
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	11370 X	6889	-0-	-4481	-0-	137	1	6422	3	N	300	336	0			38
						330	9									
*07	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	213	1	9904	3	N	309	293	0			54
						340	9									
*08	9517 X	8429	-0-	-1088	-0-	147	1	7992	3	N	264	289	0			29
						290	9									
*09	8670 X	7047	-0-	-1623	-0-	121	1	6608	3	N	289	294	0			24
						318	9									
*10	9548 X	9223	-0-	-325	-0-	141	1	8777	3	N	277	279	0			22
						305	9									
*11	9240 X	9235	-0-	-5	-0-	149	1	8782	3	N	276	270	0			28
						304	9									
*12	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	186	1	9585	3	N	205	212	0			21
						226	9									
*01	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	197	1	10426	3	N	282	272	0			31
						310	9									
*02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	166	1	8364	3	N	264	239	0			56
						290	9									
*03	9548 X	9105	-0-	-443	-0-	208	1	8746	3	N	137	162	0			31
						151	9									
*04	9240 X	8675	-0-	-565	-0-	214	1	8287	3	N	158	152	0			37
						174	9									
05	9548 X	7997	-0-	-1551	-0-	211	1	7535	3	N	228	201	0			64
						251	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	717	1	5833	2	N	316	331	0			40
						101	3	348	9							
*07	11687 X	7326	-0-	-4361	-0-	823	1	6186	2	N	284	274	0			50
						5	3	312	9							
*08	9145 X	6256	-0-	-2889	-0-	659	1	5175	2	N	296	313	0			33
						96	3	326	9							
*09	8850 X	7383	-0-	-1467	-0-	752	1	6156	2	N	346	350	0			29
						94	3	381	9							
*10	9145 X	7187	-0-	-1958	-0-	816	1	5963	2	N	280	287	0			22
						100	3	308	9							
*11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	740	1	5688	2	N	769	712	0			79
						270	3	846	9							
*12	7130 X	6580	-0-	-550	-0-	605	1	5584	2	N	242	296	0			25
						125	3	266	9							
*01	7130 X	6248	-0-	-882	-0-	561	1	5278	2	N	274	269	0			30
						108	3	301	9							
*02	6496 X	5743	-0-	-753	-0-	634	1	4813	2	N	205	191	0			44
						70	3	226	9							
*03	7192 X	5852	-0-	-1340	-0-	638	1	4993	2	N	155	164	0			35
						50	3	171	9							
*04	8850 X	6119	-0-	-2731	-0-	734	1	5166	2	N	152	152	0			35
						52	3	167	9							
05	9145 X	6129	-0-	-3016	-0-	733	1	5234	2	N	115	118	0			32
						35	3	127	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	9300 X	7802	-0-	-1498	-0-	808	1	6578	2	N	298	331 0	38
						88	3	328	9				
*07	12462 X	7429	-0-	-5033	-0-	835	1	6274	2	N	288	276 0	50
						3	3	317	9				
*08	7688 X	6344	-0-	-1344	-0-	677	1	5318	2	N	249	272 0	27
						75	3	274	9				
*09	7440 X	6751	-0-	-689	-0-	693	1	5670	2	N	285	288 0	24
						74	3	314	9				
*10	7688 X	7121	-0-	-567	-0-	807	1	5900	2	N	287	288 0	23
						98	3	316	9				
*11	7440 X	7180	-0-	-260	-0-	776	1	5982	2	N	292	285 0	30
						101	3	321	9				
*12	6541 X	6153	-0-	-388	-0-	569	1	5254	2	N	208	216 0	22
						101	3	229	9				
*01	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	610	1	5741	2	N	280	272 0	30
						109	3	308	9				
*02	6468 X	5836	-0-	-632	-0-	639	1	4845	2	N	246	224 0	52
						81	3	271	9				
*03	7161 X	7045	-0-	-116	-0-	759	1	5935	2	N	249	245 0	56
						77	3	274	9				
*04	6930 X	6426	-0-	-504	-0-	758	1	5335	2	N	236	237 0	55
						73	3	260	9				
05	6417 X	6328	-0-	-89	-0-	741	1	5289	2	N	214	209 0	60
						63	3	235	9				

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

*06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29	1	662	3	N	249	271 0	32
						274	9						
*07	1736 X	849	-0-	-887	-0-	26	1	540	3	N	257	244 0	45
						283	9						
*08	1488 X	902	-0-	-586	-0-	22	1	497	3	N	348	355 0	38
						383	9						
*09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	3	N	337	347 0	28
						371	9						
*10	1767 X	1719	-0-	-48	-0-	34	1	1330	3	N	323	325 0	26
						355	9						
*11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	3	N	340	331 0	35
						374	9						
*12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	40	1	1415	3	N	239	249 0	25
						263	9						
*01	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	41	1	1501	3	N	337	325 0	37
						371	9						
*02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	35	1	1363	3	N	347	310 0	74
						382	9						
*03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	3	N	346	342 0	78
						381	9						
*04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	332	333 0	77
						365	9						
05	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	47	1	1290	3	N	322	309 0	90
						354	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
M O	ALLOW 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
*06	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	354	1	8005	3	N	909	1005	0	116
						1000	9							
*07	9331 X	8801	-0-	-530	-0-	368	1	7489	3	N	858	824	0	150
						944	9							
*08	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	327	1	7464	3	N	740	809	0	81
						814	9							
*09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	167	1	6520	3	N	830	841	0	70
						913	9							
*10	7564 X	1980	-0-	-5584	-0-	44	1	1739	3	N	179	235	0	14
						197	9							
*11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	200	1	7042	3	N	1471	1334	0	151
						1618	9							
*12	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	199	1	7026	3	N	755	827	0	79
						831	9							
*01	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	184	1	6661	3	N	845	832	0	92
						930	9							
*02	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	170	1	6573	3	N	920	816	0	196
						1012	9							
*03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	217	1	7221	3	N	695	734	0	157
						765	9							
*04	7320 X	6994	-0-	-326	-0-	202	1	6100	3	N	629	640	0	146
						692	9							
*05	7564 X	6926	-0-	-638	-0-	223	1	6096	3	N	552	543	0	155
						607	9							

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
*06	10560 X	9725	-0-	-835	-0-	9672	2	53	9	N	48			213
*07	10106 X	9653	-0-	-453	-0-	9598	2	55	9	N	50	185	1	78
*08	9486 X	8082	-0-	-1404	-0-	8047	2	35	9	N	32			110
*09	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9307	2	63	9	N	57			167
*10	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	9168	2	53	9	N	48			215
*11	9720 X	7976	-0-	-1744	-0-	7952	2	24	9	N	22	124	1	113
*12	9672 X	6464	-0-	-3208	-0-	6429	2	35	9	N	32			145
*01	9672 X	7543	-0-	-2129	-0-	7485	2	58	9	N	53			198
*02	8736 X	6187	-0-	-2549	-0-	6187	2			N	-0-			198
*03	9207 X	1763	-0-	-7444	-0-	1763	2			N	-0-			198
*04	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	12030	2	58	9	N	53	123	1	128
05	7533 X	4299	-0-	-3234	-0-	4293	2	6	9	N	5			133

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
12	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10999	2	925	9	N	841	741	1	333
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9140	2	692	9	N	629	567	1	395
02	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	7502	2	636	9	N	578	760	1	213
03	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8133	2	677	9	N	615	550	1	278
*04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6162	2	509	9	N	463	575	1	166
05	4557 X	48	-0-	-4509	-0-	48	2			N	-0-			166





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	624	1	14122	3	N	335	292	0	43
						369	9							
*07	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	388	1	7897	3	N	209	215	0	37
						230	9							
*08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	272	1	6201	3	N	201	216	0	22
						221	9							
*09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	107	1	4172	3	N	211	215	0	18
						232	9							
*10	9114 X	4280	-0-	-4834	-0-	102	1	4046	3	N	120	128	0	10
						132	9							
*11	8820 X	4444	-0-	-4376	-0-	117	1	4121	3	N	187	178	0	19
						206	9							
*12	6758 X	4289	-0-	-2469	-0-	111	1	3935	3	N	221	217	0	23
						243	9							
*01	6758 X	4252	-0-	-2506	-0-	105	1	3802	3	N	314	303	0	34
						345	9							
*02	3668 X	3438	-0-	-230	-0-	80	1	3094	3	N	240	223	0	51
						264	9							
*03	3875 X	3215	-0-	-660	-0-	87	1	2894	3	N	213	216	0	48
						234	9							
*04	3720 X	1880	-0-	-1840	-0-	55	1	1651	3	N	158	169	0	37
						174	9							
05	3503 X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-	37	0	-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

*06	12180 X	4582	-0-	-7598	-0-	133	1	4309	3	N	127	136	0	16
						140	9							
*07	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	401	1	12634	3	N	954	803	0	167
						1049	9							
*08	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	300	1	10862	3	N	747	832	0	82
						822	9							
*09	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	217	1	7674	3	N	665	691	0	56
						732	9							
*10	13268 X	12689	-0-	-579	-0-	316	1	11480	3	N	812	803	0	65
						893	9							
*11	12840 X	11094	-0-	-1746	-0-	252	1	10081	3	N	692	686	0	71
						761	9							
*12	13268 X	10234	-0-	-3034	-0-	286	1	9292	3	N	596	605	0	62
						656	9							
*01	13981 X	9357	-0-	-4624	-0-	298	1	8342	3	N	652	643	0	71
						717	9							
*02	12628 X	11803	-0-	-825	-0-	392	1	10395	3	N	924	798	0	197
						1016	9							
*03	13981 X	9548	-0-	-4433	-0-	384	1	8426	3	N	671	716	0	152
						738	9							
*04	12690 X	10939	-0-	-1751	-0-	432	1	9837	3	N	609	619	0	142
						670	9							
*05	14973 X	9679	-0-	-5294	-0-	433	1	8752	3	N	449	465	0	126
						494	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8700 X	6362	-0-	-2338	-0-	600	1	4867	2	N	623	694	0	79
						210	3	685	9					
*07	10354 X	6442	-0-	-3912	-0-	667	1	5010	2	N	687	646	0	120
						9	3	756	9					
*08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	691	1	5421	2	N	675	721	0	74
						175	3	743	9					
*09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	576	1	4707	2	N	639	659	0	54
						139	3	703	9					
*10	4960 X	4779	-0-	-181	-0-	475	1	3464	2	N	609	614	0	49
						170	3	670	9					
*11	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	651	1	5004	2	N	723	698	0	74
						210	3	795	9					
*12	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	486	1	4467	2	N	674	678	0	70
						281	3	741	9					
*01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	519	1	4867	2	N	1010	970	0	110
						194	3	1111	9					
*02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	558	1	4218	2	N	1051	937	0	224
						256	3	1156	9					
*03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	600	1	4672	2	N	856	886	0	194
						235	3	942	9					
*04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	605	1	4240	2	N	623	672	0	145
						179	3	685	9					
*05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	520	1	3698	2	N	548	539	0	154
						146	3	603	9					

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
12	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9653	2	136	9	N	124	124	0	-0-
01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8555	2	388	9	N	353	353	0	-0-
02	7840 X	2894	-0-	-4946	-0-	2634	2	260	9	N	236	236	0	-0-
03	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	11788	2	452	9	N	411	411	0	-0-
04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9257	2	347	9	N	315	315	0	-0-
05	9796 X	8918	-0-	-878	-0-	8448	2	470	9	N	427	427	0	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
*06	9930 X	9041	-0-	-889	-0-	181	1	8537	3	N	294	319	0	37
						323	9							
*07	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	215	1	9985	3	N	304	288	0	53
						334	9							
*08	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	154	1	8384	3	N	307	326	0	34
						338	9							
*09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	131	1	7201	3	N	311	319	0	26
						342	9							
*10	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	145	1	9031	3	N	277	281	0	22
						305	9							
*11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	153	1	9055	3	N	265	260	0	27
						292	9							
*12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	181	1	9310	3	N	198	204	0	21
						218	9							
*01	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	190	1	10076	3	N	296	285	0	32
						326	9							
*02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	148	1	7457	3	N	262	238	0	56
						288	9							
*03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	185	1	7759	3	N	220	226	0	50
						242	9							
*04	5550 X	5343	-0-	-207	-0-	130	1	5040	3	N	157	170	0	37
						173	9							
05	5735 X	3134	-0-	-2601	-0-	82	1	2923	3	N	117	121	0	33
						129	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	6120 X	4850	-0-	-1270	-0-	132	1	4286	3	N	393	490	0	50	
						432	9								
*07	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	154	1	4866	3	N	376	360	0	66	
						414	9								
*08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	141	1	5109	3	N	468	483	0	51	
						515	9								
*09	4560 X	2369	-0-	-2191	-0-	59	1	2068	3	N	220	253	0	18	
						242	9								
*10	4712 X	3093	-0-	-1619	-0-	68	1	2479	3	N	496	474	0	40	
						546	9								
*11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	169	1	6743	3	N	677	647	0	70	
						745	9								
*12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	243	1	296	2	N	469	490	0	49	
						7902	3	516	9						
*01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	508	502	0	55	
						559	9								
*02	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	221	1	5855	3	N	398	368	0	85	
						438	9								
*03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	228	1	131	2	N	438	424	0	99	
						5010	3	482	9						
*04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	4842	3	N	412	415	0	96	
						453	9								
*05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	N	391	377	0	110	
						430	9								

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

12	7750 X	1448	-0-	-6302	-0-	358	1	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201 X	1554	-0-	-647	-0-	171	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680 X	1303	-0-	-377	-0-	208	1	1095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 X	1128	-0-	-546	-0-	229	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	351	1	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1550 X	1048	-0-	-502	-0-	214	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

*06	3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	32	1	1518	3	N	131	187	1	355
						144	9							
*07	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	59	1	2725	3	N	167	187	1	335
						184	9							
*08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	49	1	2685	3	N	152	186	1	301
						167	9							
*09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	36	1	1995	3	N	159			460
						175	9							
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	35	1	2153	3	N	77	190	1	347
						85	9							
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	38	1	2226	3	N	128	191	1	284
						141	9							
*12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	53	1	2711	3	N	137			421
						151	9							
*01	3100 N	3107	-0-	7	7	54	1	2873	3	N	164	189	1	396
						180	9							
*02	2534 N	2527	-0-	-7	-0-	46	1	2345	3	N	124	193	1	327
						136	9							
*03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	58	1	2451	3	N	135	191	1	271
						149	9							
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2233	3	N	130			401
						143	9							
*05	3100 N	4001	-0-	901	901	105	1	3764	3	N	120	189	1	332
						132	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	17610 X	5976	-0-	-11634	-0-	630	1	5125	2	N	163	228	0			21
						42	3	179	9							
*07	22196 X	16377	-0-	-5819	-0-	1859	1	13972	2	N	491	426	0			86
						6	3	540	9							
*08	22196 X	16971	-0-	-5225	-0-	1848	1	14526	2	N	425	464	0			47
						129	3	468	9							
*09	21480 X	10867	-0-	-10613	-0-	1140	1	9332	2	N	291	314	0			24
						75	3	320	9							
*10	21607 X	16497	-0-	-5110	-0-	1902	1	13906	2	N	485	470	0			39
						155	3	534	9							
*11	15840 X	14186	-0-	-1654	-0-	1558	1	12007	2	N	439	433	0			45
						138	3	483	9							
*12	16368 X	13231	-0-	-3137	-0-	1256	1	11624	2	N	222	244	0			23
						107	3	244	9							
*01	16368 X	12454	-0-	-3914	-0-	1155	1	10875	2	N	284	276	0			31
						112	3	312	9							
*02	13832 X	10185	-0-	-3647	-0-	1144	1	8686	2	N	255	232	0			54
						74	3	281	9							
*03	15314 X	11571	-0-	-3743	-0-	1274	1	9968	2	N	239	239	0			54
						66	3	263	9							
*04	13800 X	12562	-0-	-1238	-0-	1518	1	10686	2	N	265	257	0			62
						66	3	292	9							
05	12834 X	12001	-0-	-833	-0-	1440	1	10288	2	N	209	212	0			59
						43	3	230	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

*06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	1045	-0-	1045	1045	71	1	530	2	N	329	259	0			70
						82	3	362	9							
*03	T. A.	481	-0-	481	1526	42	1	329	2	N	84	135	0			19
						18	3	92	9							
*04	T. A.	871	-0-	871	2397	88	1	615	2	N	134	122	0			31
						21	3	147	9							
*05	3824 X	1427	-0-	-2397	-0-	145	1	1031	2	N	190	168	0			53
						42	3	209	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18990 X	10981	-0-	-8009	-0-	417	1	9429	3	N	1032	1135 0	131
						1135	9						
*07	19623 X	11127	-0-	-8496	-0-	471	1	9586	3	N	973	934 0	170
						1070	9						
*08	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	647	1	14754	3	N	1564	1562 0	172
						1720	9						
*09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	289	1	11264	3	N	1416	1469 0	119
						1558	9						
*10	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	354	1	14006	3	N	1354	1364 0	109
						1489	9						
*11	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	376	1	13252	3	N	1525	1477 0	157
						1678	9						
*12	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	374	1	13204	3	N	1111	1152 0	116
						1222	9						
*01	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	334	1	12108	3	N	1425	1386 0	155
						1568	9						
*02	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	310	1	11961	3	N	1399	1256 0	298
						1539	9						
*03	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	403	1	13433	3	N	1257	1271 0	284
						1383	9						
*04	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	415	1	12531	3	N	1339	1312 0	311
						1473	9						
*05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	466	1	12728	3	N	1267	1223 0	355
						1394	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

*06	13950 X	11841	-0-	-2109	-0-	453	1	10254	3	N	1031	1143 0	131
						1134	9						
*07	14415 X	11993	-0-	-2422	-0-	501	1	10201	3	N	1174	1100 0	205
						1291	9						
*08	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	480	1	10940	3	N	1187	1262 0	130
						1306	9						
*09	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	248	1	9673	3	N	1173	1205 0	98
						1290	9						
*10	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	294	1	11651	3	N	1131	1138 0	91
						1244	9						
*11	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	299	1	10537	3	N	1202	1169 0	124
						1322	9						
*12	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	312	1	11013	3	N	922	950 0	96
						1014	9						
*01	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	266	1	9626	3	N	1238	1200 0	134
						1362	9						
*02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	203	1	7823	3	N	1030	945 0	219
						1133	9						
*03	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	272	1	9070	3	N	905	919 0	205
						996	9						
*04	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	313	1	9475	3	N	1208	1132 0	281
						1329	9						
*05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	324	1	8841	3	N	1067	1049 0	299
						1174	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	21630 X	13699	-0-	-7931	-0-	527	1	11927	3	N	1132	1154	0			144
						1245	9									
*07	22351 X	14601	-0-	-7750	-0-	624	1	12708	3	N	1154	1096	0			202
						1269	9									
*08	14849 X	14480	-0-	-369	-0-	545	1	12424	3	N	1374	1425	0			151
						1511	9									
*09	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	323	1	12575	3	N	1613	1629	0			135
						1774	9									
*10	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	345	1	13658	3	N	1200	1239	0			96
						1320	9									
*11	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	366	1	12904	3	N	1135	1114	0			117
						1249	9									
*12	14849 X	14605	-0-	-244	-0-	375	1	13229	3	N	910	932	0			95
						1001	9									
*01	14849 X	14825	-0-	-24	-0-	367	1	13290	3	N	1062	1042	0			115
						1168	9									
*02	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	318	1	12281	3	N	917	837	0			195
						1009	9									
*03	13733 X	13277	-0-	-456	-0-	363	1	12102	3	N	738	766	0			167
						812	9									
*04	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	431	1	13016	3	N	553	591	0			129
						608	9									
*05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	453	1	12372	3	N	891	770	0			250
						980	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

*06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8319	2	253	9	N	230	189	1			271
*07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7973	2	212	9	N	193	189	1			275
*08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8687	2	242	9	N	220	188	1			307
*09	8220 X	7670	-0-	-550	-0-	7484	2	186	9	N	169	187	1			289
*10	8494 X	8037	-0-	-457	-0-	7775	2	262	9	N	238	187	1			340
*11	8220 X	6626	-0-	-1594	-0-	6420	2	206	9	N	187	191	1			336
*12	8494 X	7200	-0-	-1294	-0-	6969	2	231	9	N	210	194	1			352
*01	8494 X	7436	-0-	-1058	-0-	7226	2	210	9	N	191	191	1			352
*02	7252 X	6440	-0-	-812	-0-	6245	2	195	9	N	177	193	1			336
*03	8029 X	5825	-0-	-2204	-0-	5631	2	194	9	N	176	192	1			320
*04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7562	2	235	9	N	214	189	1			345
05	7440 X	6916	-0-	-524	-0-	6748	2	168	9	N	153	182	1			316





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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
*06	62194 X	62194	-0-	-0-	-0-	6601	1	53740	2	N	1318	1521 0	168
						403	3	1450	9				
*07	63278 X	63278	-0-	-0-	-0-	7260	1	54558	2	N	1315	1253 0	230
						13	3	1447	9				
*08	66684 X	66684	-0-	-0-	-0-	7329	1	57606	2	N	1244	1337 0	137
						381	3	1368	9				
*09	62909 X	62909	-0-	-0-	-0-	6667	1	54588	2	N	1209	1245 0	101
						324	3	1330	9				
*10	63302 X	61638	-0-	-1664	-0-	7236	1	52929	2	N	1016	1036 0	81
						355	3	1118	9				
*11	61260 X	56018	-0-	-5242	-0-	6266	1	48306	2	N	978	958 0	101
						370	3	1076	9				
*12	63302 X	51205	-0-	-12097	-0-	4873	1	45083	2	N	757	779 0	79
						416	3	833	9				
*01	63302 X	47528	-0-	-15774	-0-	4429	1	41701	2	N	929	907 0	101
						376	3	1022	9				
*02	55720 X	45770	-0-	-9950	-0-	5179	1	39313	2	N	886	798 0	189
						303	3	975	9				
*03	57660 X	48997	-0-	-8663	-0-	5422	1	42421	2	N	799	807 0	181
						275	3	879	9				
*04	54840 X	42626	-0-	-12214	-0-	5173	1	36432	2	N	777	777 0	181
						166	3	855	9				
05	50375 X	43365	-0-	-7010	-0-	5202	1	37163	2	N	773	737 0	217
						150	3	850	9				

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

*06	26580 X	19591	-0-	-6989	-0-	555	1	18005	3	N	937	1061 0	119
						1031	9						
*07	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	529	1	16684	3	N	932	888 0	163
						1025	9						
*08	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	431	1	15578	3	N	881	947 0	97
						969	9						
*09	16140 X	13927	-0-	-2213	-0-	357	1	12595	3	N	886	909 0	74
						975	9						
*10	16678 X	12199	-0-	-4479	-0-	308	1	11210	3	N	619	643 0	50
						681	9						
*11	16140 X	15662	-0-	-478	-0-	359	1	14360	3	N	857	819 0	88
						943	9						
*12	16678 X	14804	-0-	-1874	-0-	420	1	13645	3	N	672	690 0	70
						739	9						
*01	16554 X	14107	-0-	-2447	-0-	453	1	12684	3	N	882	856 0	96
						970	9						
*02	15064 X	12838	-0-	-2226	-0-	440	1	11670	3	N	662	617 0	141
						728	9						
*03	16678 X	12006	-0-	-4672	-0-	497	1	10893	3	N	560	574 0	127
						616	9						
*04	16140 X	12271	-0-	-3869	-0-	490	1	11151	3	N	573	567 0	133
						630	9						
*05	16678 X	12272	-0-	-4406	-0-	547	1	11058	3	N	606	569 0	170
						667	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-					-0-
*07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
*08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

*06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*08	372 X	1	-0-	-371	-0-		1	3		N	-0-					-0-
*09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-		401	1	10644	3	N	1226	1059	0		167
							1349	9								
*03	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-		505	1	30	2	N	1485	1316	0		336
							11080	3	1634	9						
*04	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-		373	1	8489	3	N	954	1068	0		222
							1049	9								
05	9362 X	8693	-0-	-669	-0-		371	1	7502	3	N	745	758	0		209
							820	9								

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

*06	40251 X	40251	-0-	-0-	-0-		4092	1	33281	2	N	2106	2367	0		268
							561	3	2317	9						
*07	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-		4336	1	32586	2	N	2036	1948	0		356
							25	3	2240	9						
*08	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-		4067	1	31937	2	N	1967	2107	0		216
							529	3	2164	9						
*09	37410 X	35221	-0-	-2189	-0-		3578	1	29288	2	N	1865	1925	0		156
							303	3	2052	9						
*10	38657 X	34111	-0-	-4546	-0-		3850	1	28151	2	N	1617	1643	0		130
							331	3	1779	9						
*11	37410 X	31511	-0-	-5899	-0-		3377	1	26026	2	N	1624	1587	0		167
							322	3	1786	9						
*12	36890 X	22427	-0-	-14463	-0-		2075	1	19197	2	N	864	941	0		90
							205	3	950	9						
*01	36890 X	27203	-0-	-9687	-0-		2450	1	23064	2	N	1308	1256	0		142
							250	3	1439	9						
*02	30968 X	19543	-0-	-11425	-0-		2120	1	16088	2	N	1053	971	0		224
							177	3	1158	9						
*03	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-		3490	1	27298	2	N	1425	1327	0		322
							270	3	1568	9						
*04	30630 X	20016	-0-	-10614	-0-		2344	1	16495	2	N	918	1027	0		213
							167	3	1010	9						
05	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	213	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	12390 X	3428	-0-	-8962	-0-	138	1	3132	3	N	144	230 0	18
						158	9						
*07	12803 X	6654	-0-	-6149	-0-	296	1	6032	3	N	296	262 0	52
						326	9						
*08	6882 X	1087	-0-	-5795	-0-	44	1	1001	3	N	38	86 0	4
						42	9						
09	6660 X	2	-0-	-6658	-0-	2	3			N	-0-	4 0	-0-
10	6882 X	125	-0-	-6757	-0-	1	1	41	3	N	75	69 0	6
						83	9						
*11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	6 0	-0-
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-		-0-
*01	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	340	1	12337	3	N	779	694 0	85
						857	9						
*02	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	364	1	14050	3	N	747	673 0	159
						822	9						
*03	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	373	1	12423	3	N	560	592 0	127
						616	9						
*04	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	338	1	10219	3	N	463	482 0	108
						509	9						
*05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	354	1	9675	3	N	432	419 0	121
						475	9						

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

*06	25860 X	23909	-0-	-1951	-0-	667	1	21641	3	N	1455	1685 0	292
						1601	9						
*07	26722 X	22585	-0-	-4137	-0-	650	1	20494	3	N	1310	1266 0	336
						1441	9						
*08	20274 X	14884	-0-	-5390	-0-	369	1	13348	3	N	1061	1174 0	223
						1167	9						
*09	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	635	1	22436	3	N	1995	1944 0	274
						2195	9						
*10	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	549	1	19965	3	N	1524	1569 0	229
						1676	9						
*11	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	448	1	17918	3	N	1501	1469 0	261
						1651	9						
*12	20274 X	19238	-0-	-1036	-0-	535	1	21	2	N	1179	1210 0	230
						17385	3	1297	9				
*01	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	710	1	19902	3	N	1666	1608 0	288
						1833	9						
*02	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	649	1	17230	3	N	1424	1347 0	365
						1566	9						
*03	20274 X	17824	-0-	-2450	-0-	710	1	126	2	N	1285	1254 0	396
						15574	3	1414	9				
*04	19620 X	17883	-0-	-1737	-0-	695	1	15837	3	N	1228	1232 0	392
						1351	9						
05	20274 X	17835	-0-	-2439	-0-	778	1	15746	3	N	1192	1143 0	441
						1311	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

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
*06	27120 X	24638	-0-	-2482	-0-	682	1	22124	3	N	1665	1924 0	327
						1832	9						
*07	28024 X	18824	-0-	-9200	-0-	535	1	16862	3	N	1297	1282 0	342
						1427	9						
*08	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	562	1	20341	3	N	1516	1576 0	282
						1668	9						
*09	23238 X	23238	-0-	-0-	-0-	604	1	21307	3	N	1206	1272 0	216
						1327	9						
*10	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	553	1	20095	3	N	1268	1267 0	217
						1395	9						
*11	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	469	1	18753	3	N	1273	1244 0	246
						1400	9						
*12	20274 X	20016	-0-	-258	-0-	547	1	491	2	N	1099	1116 0	229
						17769	3	1209	9				
*01	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	727	1	20386	3	N	1520	1469 0	280
						1672	9						
*02	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	680	1	18042	3	N	1330	1255 0	355
						1463	9						
*03	20274 X	19019	-0-	-1255	-0-	760	1	217	2	N	1253	1211 0	397
						16664	3	1378	9				
*04	19620 X	19272	-0-	-348	-0-	758	1	17264	3	N	1136	1154 0	379
						1250	9						
05	20274 X	19180	-0-	-1094	-0-	846	1	17107	3	N	1115	1066 0	428
						1227	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

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
*06	16800 X	15910	-0-	-890	-0-	406	1	13153	3	N	2137	2435 0	272
						2351	9						
*07	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	383	1	12074	3	N	2287	2159 0	400
						2516	9						
*08	11315 X	10068	-0-	-1247	-0-	223	1	8063	3	N	1620	1842 0	178
						1782	9						
*09	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	290	1	10229	3	N	2206	2199 0	185
						2427	9						
*10	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	326	1	11850	3	N	2266	2269 0	182
						2493	9						
*11	15930 X	13800	-0-	-2130	-0-	274	1	10953	3	N	2339	2280 0	241
						2573	9						
*12	14725 X	12155	-0-	-2570	-0-	308	1	10002	3	N	1677	1743 0	175
						1845	9						
*01	15686 X	7437	-0-	-8249	-0-	216	1	6067	3	N	1049	1110 0	114
						1154	9						
*02	14168 X	13583	-0-	-585	-0-	409	1	10861	3	N	2103	1769 0	448
						2313	9						
*03	15686 X	13134	-0-	-2552	-0-	460	1	107	2	N	2260	2197 0	511
						10081	3	2486	9				
*04	15150 X	12151	-0-	-2999	-0-	428	1	9754	3	N	1790	1885 0	416
						1969	9						
05	17019 X	11518	-0-	-5501	-0-	453	1	9166	3	N	1726	1658 0	484
						1899	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234												
M 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	
*06	12060 X	9038	-0-	-3022	-0-	256	1 8303 3	N	435	697 0	55	
						479	9					
*07	12462 X	11967	-0-	-495	-0-	345	1 10882 3	N	673	610 0	118	
						740	9					
*08	10881 X	5870	-0-	-5011	-0-	146	1 5296 3	N	389	464 0	43	
						428	9					
*09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	150	1 5307 3	N	390	400 0	33	
						429	9					
*10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-	33 0	-0-	
*11	36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	819	1 32762 3	N	2669	2394 0	275	
						2936	9					
*12	25352 X	25352	-0-	-0-	-0-	689	1 387 2	N	1720	1817 0	178	
						22384	3 1892 9					
*01	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	510	1 14279 3	N	1606	1610 0	174	
						1767	9					
*02	17836 X	10355	-0-	-7481	-0-	322	1 8549 3	N	1349	1280 0	243	
						1484	9					
*03	19747 X	10772	-0-	-8975	-0-	409	1 106 2	N	1180	1157 0	266	
						8959	3 1298 9					
*04	19110 X	1533	-0-	-17577	-0-	58	1 1330 3	N	132	367 0	31	
						145	9					
*05	19747 X	2315	-0-	-17432	-0-	98	1 1984 3	N	212	183 0	60	
						233	9					

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086												
12	113925 X	64842	-0-	-49083	-0-	64842	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	113925 X	61932	-0-	-51993	-0-	61932	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	83664 X	51582	-0-	-32082	-0-	51582	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	92628 X	54399	-0-	-38229	-0-	54399	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	67140 X	48316	-0-	-18824	-0-	48316	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	64852 X	55501	-0-	-9351	-0-	55501	2	N	-0-	-0-	-0-	

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058												
*06	13260 X	12075	-0-	-1185	-0-	335	1 10857 3	N	803	859 0	102	
						883	9					
*07	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	426	1 13434 3	N	919	860 0	161	
						1011	9					
*08	19654 X	11096	-0-	-8558	-0-	277	1 10019 3	N	727	808 0	80	
						800	9					
*09	19020 X	9640	-0-	-9380	-0-	254	1 8961 3	N	386	434 0	32	
						425	9					
*10	19654 X	15086	-0-	-4568	-0-	402	1 14605 3	N	72	98 0	6	
						79	9					
*11	13500 X	11862	-0-	-1638	-0-	287	1 11499 3	N	69	68 0	7	
						76	9					
*12	13950 X	9140	-0-	-4810	-0-	272	1 8836 3	N	29	33 0	3	
						32	9					
*01	17143 X	8290	-0-	-8853	-0-	264	1 7397 3	N	572	513 0	62	
						629	9					
*02	15484 X	11537	-0-	-3947	-0-	380	1 10093 3	N	967	823 0	206	
						1064	9					
*03	17143 X	7892	-0-	-9251	-0-	302	1 6624 3	N	878	885 0	199	
						966	9					
*04	14010 X	7120	-0-	-6890	-0-	263	1 5987 3	N	791	806 0	184	
						870	9					
05	14601 X	5342	-0-	-9259	-0-	211	1 4272 3	N	781	746 0	219	
						859	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
*06	13860 X	2340	-0-	-11520	-0-	68	1	2211	3	N	55	82	0	12
						61	9							
07	13919 X	42	-0-	-13877	-0-	1	1	40	3	N	1	8	0	5
						1	9							
*08	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	623	1	22525	3	N	440	392	0	53
						484	9							
*09	15420 X	12498	-0-	-2922	-0-	329	1	11608	3	N	510	515	0	48
						561	9							
*10	15934 X	12613	-0-	-3321	-0-	327	1	11871	3	N	377	390	0	35
						415	9							
*11	15420 X	10968	-0-	-4452	-0-	259	1	10345	3	N	331	327	0	39
						364	9							
*12	15934 X	13474	-0-	-2460	-0-	393	1	12769	3	N	284	288	0	35
						312	9							
*01	15934 X	10516	-0-	-5418	-0-	354	1	9931	3	N	210	217	0	28
						231	9							
*02	13552 X	10778	-0-	-2774	-0-	379	1	10067	3	N	302	261	0	69
						332	9							
*03	15903 X	8441	-0-	-7462	-0-	355	1	7790	3	N	269	272	0	66
						296	9							
*04	15420 X	11033	-0-	-4387	-0-	453	1	10315	3	N	241	246	0	61
						265	9							
05	15934 X	10581	-0-	-5353	-0-	486	1	9831	3	N	240	229	0	72
						264	9							

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

*06	28560 X	24485	-0-	-4075	-0-	684	1	22181	3	N	1473	1606	0	187
						1620	9							
*07	29140 X	26216	-0-	-2924	-0-	751	1	23694	3	N	1610	1515	0	282
						1771	9							
*08	39861 X	39861	-0-	-0-	-0-	1013	1	36672	3	N	1978	2043	0	217
						2176	9							
*09	33137 X	33137	-0-	-0-	-0-	857	1	30254	3	N	1842	1905	0	154
						2026	9							
*10	33890 X	33890	-0-	-0-	-0-	863	1	31348	3	N	1526	1558	0	122
						1679	9							
*11	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	739	1	29557	3	N	1555	1517	0	160
						1711	9							
*12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	885	1	28749	3	N	1248	1278	0	130
						1373	9							
*01	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	921	1	25825	3	N	1545	1507	0	168
						1700	9							
*02	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	824	1	21855	3	N	1293	1186	0	275
						1422	9							
*03	19623 X	19004	-0-	-619	-0-	783	1	17181	3	N	945	1006	0	214
						1040	9							
*04	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	1096	1	24972	3	N	990	974	0	230
						1089	9							
*05	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	1103	1	22313	3	N	932	901	0	261
						1025	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

12	128650 X	87038	-0-	-41612	-0-	87038	2			N	-0-			-0-
01	128650 X	78650	-0-	-50000	-0-	78650	2			N	-0-			-0-
02	96152 X	61879	-0-	-34273	-0-	61879	2			N	-0-			-0-
03	106454 X	66371	-0-	-40083	-0-	66371	2			N	-0-			-0-
04	90420 X	57307	-0-	-33113	-0-	57307	2			N	-0-			-0-
05	87048 X	35037	-0-	-52011	-0-	35037	2			N	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	28920 X	23800	-0-	-5120	-0-	671	1	21755	3	N	1249	1397 0	159
						1374	9						
*07	29884 X	25269	-0-	-4615	-0-	730	1	23025	3	N	1376	1294 0	241
						1514	9						
*08	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	598	1	21641	3	N	1287	1387 0	141
						1416	9						
*09	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	600	1	21174	3	N	1489	1505 0	125
						1638	9						
*10	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-	601	1	21833	3	N	1251	1276 0	100
						1376	9						
*11	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	538	1	21518	3	N	1303	1269 0	134
						1433	9						
*12	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	650	1	21103	3	N	1047	1072 0	109
						1152	9						
*01	21049 X	20319	-0-	-730	-0-	654	1	18325	3	N	1218	1195 0	132
						1340	9						
*02	19012 X	18995	-0-	-17	-0-	637	1	16893	3	N	1332	1180 0	284
						1465	9						
*03	21049 X	14835	-0-	-6214	-0-	603	1	13228	3	N	913	990 0	207
						1004	9						
*04	20370 X	19638	-0-	-732	-0-	771	1	17557	3	N	1191	1121 0	277
						1310	9						
*05	21049 X	18420	-0-	-2629	-0-	819	1	16565	3	N	942	955 0	264
						1036	9						

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

*06	21750 X	15390	-0-	-6360	-0-	429	1	13902	3	N	963	1167 0	155
						1059	9						
*07	21049 X	20822	-0-	-227	-0-	594	1	18734	3	N	1358	1270 0	243
						1494	9						
*08	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	386	1	13955	3	N	1032	1162 0	113
						1135	9						
*09	14820 X	9849	-0-	-4971	-0-	248	1	8742	3	N	781	829 0	65
						859	9						
*10	15314 X	14456	-0-	-858	-0-	359	1	13038	3	N	963	951 0	77
						1059	9						
*11	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	393	1	15726	3	N	1319	1260 0	136
						1451	9						
*12	15314 X	15241	-0-	-73	-0-	400	1	654	2	N	1078	1101 0	113
						13001	3	1186	9				
*01	15314 X	13785	-0-	-1529	-0-	430	1	12042	3	N	1194	1177 0	130
						1313	9						
*02	13832 X	9908	-0-	-3924	-0-	325	1	8627	3	N	869	814 0	185
						956	9						
*03	15314 X	11740	-0-	-3574	-0-	460	1	126	2	N	969	935 0	219
						10088	3	1066	9				
*04	14820 X	12640	-0-	-2180	-0-	488	1	11123	3	N	935	937 0	217
						1029	9						
*05	15314 X	13637	-0-	-1677	-0-	591	1	11966	3	N	982	924 0	275
						1080	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	55350 X	39023	-0-	-16327	-0-	4104	1	33403	2	N	1092	1275	0	139	
						315	3	1201	9						
*07	57195 X	38186	-0-	-19009	-0-	4357	1	32744	2	N	980	948	0	171	
						7	3	1078	9						
*08	38502 X	35731	-0-	-2771	-0-	3915	1	30770	2	N	765	852	0	84	
						204	3	842	9						
*09	37260 X	35291	-0-	-1969	-0-	3710	1	30374	2	N	921	928	0	77	
						194	3	1013	9						
*10	38502 X	33939	-0-	-4563	-0-	3950	1	28896	2	N	804	817	0	64	
						209	3	884	9						
*11	37260 X	30741	-0-	-6519	-0-	3409	1	26283	2	N	774	758	0	80	
						198	3	851	9						
*12	34596 X	5090	-0-	-29506	-0-	480	1	4440	2	N	115	183	0	12	
						43	3	127	9						
*01	34596 X	31881	-0-	-2715	-0-	2922	1	27506	2	N	1068	964	0	116	
						278	3	1175	9						
*02	31248 X	18638	-0-	-12610	-0-	2057	1	15606	2	N	734	694	0	156	
						168	3	807	9						
*03	31744 X	20401	-0-	-11343	-0-	2199	1	17198	2	N	744	732	0	168	
						186	3	818	9						
*04	30090 X	20094	-0-	-9996	-0-	2372	1	16692	2	N	762	753	0	177	
						192	3	838	9						
*05	20522 X	14639	-0-	-5883	-0-	1711	1	12211	2	N	531	559	0	149	
						133	3	584	9						

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
*06	37830 X	31879	-0-	-5951	-0-	903	1	29295	3	N	1528	1717	0	194
						1681	9							
*07	39091 X	33292	-0-	-5799	-0-	968	1	30512	3	N	1647	1553	0	288
						1812	9							
*08	31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	805	1	29112	3	N	1529	1649	0	168
						1682	9							
*09	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	707	1	24965	3	N	1558	1595	0	131
						1714	9							
*10	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	750	1	27248	3	N	1372	1393	0	110
						1509	9							
*11	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	662	1	26466	3	N	1483	1440	0	153
						1631	9							
*12	27900 X	25897	-0-	-2003	-0-	735	1	23876	3	N	1169	1200	0	122
						1286	9							
*01	27900 X	26665	-0-	-1235	-0-	854	1	23931	3	N	1709	1645	0	186
						1880	9							
*02	25200 X	23670	-0-	-1530	-0-	799	1	21204	3	N	1515	1378	0	323
						1667	9							
*03	27900 X	17405	-0-	-10495	-0-	709	1	15549	3	N	1043	1130	0	236
						1147	9							
*04	27000 X	24088	-0-	-2912	-0-	954	1	21718	3	N	1287	1224	0	299
						1416	9							
05	27900 X	22262	-0-	-5638	-0-	995	1	20126	3	N	1037	1045	0	291
						1141	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

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
*06	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	430	1	13940	3	N	906	1086	0	151
						997	9							
*07	18569 X	16812	-0-	-1757	-0-	485	1	15281	3	N	951	929	0	173
						1046	9							
*08	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	347	1	12558	3	N	610	716	0	67
						671	9							
*09	12120 X	5740	-0-	-6380	-0-	145	1	5136	3	N	417	449	0	35
						459	9							
*10	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	411	1	14954	3	N	1001	956	0	80
						1101	9							
*11	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	325	1	13003	3	N	1018	993	0	105
						1120	9							
*12	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	357	1	244	2	N	739	767	0	77
						11586	3	813	9					
*01	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	439	1	12298	3	N	991	960	0	108
						1090	9							
*02	11312 X	9822	-0-	-1490	-0-	328	1	8713	3	N	710	667	0	151
						781	9							
*03	12524 X	11188	-0-	-1336	-0-	445	1	111	2	N	797	768	0	180
						9755	3	877	9					
*04	12120 X	10966	-0-	-1154	-0-	427	1	9714	3	N	750	756	0	174
						825	9							
05	12524 X	10877	-0-	-1647	-0-	475	1	9602	3	N	727	697	0	204
						800	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

*06	32550 X	24745	-0-	-7805	-0-	963	1	21790	3	N	1811	2042	0	230
						1992	9							
*07	33635 X	23620	-0-	-10015	-0-	1005	1	20474	3	N	1946	1836	0	340
						2141	9							
*08	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	909	1	20739	3	N	1825	1965	0	200
						2008	9							
*09	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	459	1	17900	3	N	1809	1857	0	152
						1990	9							
*10	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	504	1	19945	3	N	1609	1632	0	129
						1770	9							
*11	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	525	1	18480	3	N	1602	1566	0	165
						1762	9							
*12	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	575	1	20297	3	N	1408	1426	0	147
						1549	9							
*01	20305 X	19982	-0-	-323	-0-	484	1	17545	3	N	1775	1729	0	193
						1953	9							
*02	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	431	1	16627	3	N	1651	1492	0	352
						1816	9							
*03	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	531	1	17696	3	N	1441	1467	0	326
						1585	9							
*04	18000 X	15963	-0-	-2037	-0-	465	1	14043	3	N	1323	1341	0	308
						1455	9							
*05	18600 X	16933	-0-	-1667	-0-	545	1	14877	3	N	1374	1296	0	386
						1511	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10830 X	7249	-0-	-3581	-0-	186	1	6022	3	N	946	1116 0	120
						1041	9						
*07	10075 X	7430	-0-	-2645	-0-	189	1	5963	3	N	1162	1079 0	203
						1278	9						
*08	7626 X	6868	-0-	-758	-0-	154	1	5571	3	N	1039	1128 0	114
						1143	9						
*09	4050 X	2683	-0-	-1367	-0-	61	1	2150	3	N	429	507 0	36
						472	9						
*10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	200	1	7268	3	N	928	890 0	74
						1021	9						
*11	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	161	1	6440	3	N	1379	1311 0	142
						1517	9						
*12	7223 X	6257	-0-	-966	-0-	167	1	172	2	N	452	547 0	47
						5421	3	497	9				
*01	9207 X	6226	-0-	-2981	-0-	190	1	5317	3	N	654	630 0	71
						719	9						
*02	8316 X	4636	-0-	-3680	-0-	159	1	4223	3	N	231	253 0	49
						254	9						
*03	9207 X	5945	-0-	-3262	-0-	210	1	44	2	N	990	815 0	224
						4602	3	1089	9				
*04	8880 X	5592	-0-	-3288	-0-	202	1	4607	3	N	712	770 0	166
						783	9						
05	7161 X	5101	-0-	-2060	-0-	204	1	4126	3	N	701	670 0	197
						771	9						

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

*06	22500 X	18961	-0-	-3539	-0-	770	1	17412	3	N	708	683 0	90
						779	9						
*07	20987 X	13309	-0-	-7678	-0-	589	1	11996	3	N	658	633 0	115
						724	9						
*08	17329 X	3123	-0-	-14206	-0-	131	1	2985	3	N	6	120 0	1
						7	9						
*09	6600 X	5531	-0-	-1069	-0-	138	1	5378	3	N	14	14 0	1
						15	9						
*10	19716 X	12517	-0-	-7199	-0-	279	1	11051	3	N	1079	994 0	86
						1187	9						
*11	18840 X	5333	-0-	-13507	-0-	133	1	4675	3	N	477	514 0	49
						525	9						
*12	12834 X	10176	-0-	-2658	-0-	249	1	8790	3	N	1034	975 0	108
						1137	9						
*01	11005 X	17	-0-	-10988	-0-	15	3	2	9	N	2	110 0	-0-
*02	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	383	1	14763	3	N	1746	1374 0	372
						1921	9						
*03	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	518	1	17265	3	N	1607	1615 0	364
						1768	9						
*04	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	271	1	8202	3	N	742	933 0	173
						816	9						
*05	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	629	1	17159	3	N	1532	1275 0	430
						1685	9						





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

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
*06	5610 X	5055	-0-	-555	-0-	139	1	4495	3	N	383	432 0	49
						421	9						
*07	5673 X	5259	-0-	-414	-0-	149	1	4710	3	N	364	349 0	64
						400	9						
*08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	117	1	4233	3	N	351	376 0	39
						386	9						
*09	4020 X	2124	-0-	-1896	-0-	52	1	1849	3	N	203	225 0	17
						223	9						
*10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	17 0	-0-
*11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		-0-
*01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		-0-
*02	2240 X	1159	-0-	-1081	-0-	36	1	951	3	N	156	129 0	27
						172	9						
*03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	3	N	402	338 0	91
						442	9						
*04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	185	1	4212	3	N	456	441 0	106
						502	9						
*05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	179	1	3620	3	N	366	369 0	103
						403	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

*06	40860 X	31323	-0-	-9537	-0-	1270	1	28735	3	N	1198	1405 0	152
						1318	9						
*07	42222 X	30121	-0-	-12101	-0-	1345	1	27402	3	N	1249	1183 0	218
						1374	9						
*08	32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	1326	1	30226	3	N	1100	1197 0	121
						1210	9						
*09	29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	705	1	27484	3	N	1351	1359 0	113
						1486	9						
*10	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-	754	1	29840	3	N	1237	1251 0	99
						1361	9						
*11	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	750	1	26411	3	N	1217	1191 0	125
						1339	9						
*12	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	778	1	27475	3	N	863	898 0	90
						949	9						
*01	27869 X	27811	-0-	-58	-0-	722	1	26167	3	N	838	837 0	91
						922	9						
*02	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	632	1	24387	3	N	542	518 0	115
						596	9						
*03	27869 X	27459	-0-	-410	-0-	792	1	26414	3	N	230	293 0	52
						253	9						
*04	23970 X	23150	-0-	-820	-0-	731	1	22107	3	N	284	270 0	66
						312	9						
05	24769 X	22908	-0-	-1861	-0-	791	1	21591	3	N	478	410 0	134
						526	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

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
*06	37680 X	30588	-0-	-7092	-0-	861	1	27943	3	N	1622	1882	0	206
						1784	9							
*07	38936 X	31495	-0-	-7441	-0-	910	1	28690	3	N	1723	1628	0	301
						1895	9							
*08	33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	857	1	31008	3	N	1711	1824	0	188
						1882	9							
*09	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	764	1	26977	3	N	1726	1769	0	145
						1899	9							
*10	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	815	1	29606	3	N	1469	1496	0	118
						1616	9							
*11	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-	662	1	26491	3	N	1453	1421	0	150
						1598	9							
*12	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	829	1	890	2	N	1185	1211	0	124
						26927	3	1304	9					
*01	29357 X	27782	-0-	-1575	-0-	903	1	25305	3	N	1431	1400	0	155
						1574	9							
*02	26516 X	19278	-0-	-7238	-0-	659	1	17487	3	N	1029	965	0	219
						1132	9							
*03	29357 X	21997	-0-	-7360	-0-	897	1	192	2	N	1133	1096	0	256
						19662	3	1246	9					
*04	28410 X	22312	-0-	-6098	-0-	890	1	20277	3	N	1041	1055	0	242
						1145	9							
05	29357 X	22181	-0-	-7176	-0-	991	1	20050	3	N	1036	987	0	291
						1140	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

*06	36450 X	22519	-0-	-13931	-0-	573	1	18590	3	N	3051	3439	0	388
						3356	9							
*07	37665 X	13501	-0-	-24164	-0-	349	1	10992	3	N	1964	2008	0	344
						2160	9							
*08	20832 X	20409	-0-	-423	-0-	455	1	16472	3	N	3165	3161	0	348
						3482	9							
*09	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	428	1	15105	3	N	3116	3203	0	261
						3428	9							
*10	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	419	1	15227	3	N	2570	2625	0	206
						2827	9							
*11	22560 X	5645	-0-	-16915	-0-	119	1	4769	3	N	688	823	0	71
						757	9							
*12	22187 X	22187	-0-	-0-	-0-	575	1	18666	3	N	2678	2469	0	280
						2946	9							
*01	21483 X	11247	-0-	-10236	-0-	328	1	9186	3	N	1575	1684	0	171
						1733	9							
*02	19404 X	8590	-0-	-10814	-0-	259	1	6882	3	N	1317	1208	0	280
						1449	9							
*03	25048 X	12759	-0-	-12289	-0-	453	1	75	2	N	2093	1903	0	470
						9929	3	2302	9					
*04	24240 X	11729	-0-	-12511	-0-	424	1	9646	3	N	1508	1627	0	351
						1659	9							
05	25048 X	7844	-0-	-17204	-0-	302	1	6103	3	N	1308	1292	0	367
						1439	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

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	
*06	48570 X	32879	-0-	-15691	-0-	1302	1	29464	3	N	1921	2139	0	253
						2113	9							
*07	48980 X	32516	-0-	-16464	-0-	1420	1	28925	3	N	1974	1873	0	354
						2171	9							
*08	32649 X	32649	-0-	-0-	-0-	1279	1	29162	3	N	2007	2132	0	229
						2208	9							
*09	27630 X	27287	-0-	-343	-0-	630	1	24561	3	N	1905	1965	0	169
						2096	9							
*10	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	712	1	28192	3	N	1499	1539	0	129
						1649	9							
*11	28200 X	27043	-0-	-1157	-0-	697	1	24554	3	N	1629	1581	0	177
						1792	9							
*12	29140 X	26660	-0-	-2480	-0-	693	1	24450	3	N	1379	1403	0	153
						1517	9							
*01	29140 X	27266	-0-	-1874	-0-	681	1	24708	3	N	1706	1665	0	194
						1877	9							
*02	24836 X	21392	-0-	-3444	-0-	506	1	19516	3	N	1245	1165	0	274
						1370	9							
*03	27497 X	21523	-0-	-5974	-0-	590	1	19687	3	N	1133	1142	0	265
						1246	9							
*04	28177 X	28177	-0-	-0-	-0-	853	1	25776	3	N	1407	1336	0	336
						1548	9							
*05	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	818	1	22312	3	N	1216	1202	0	350
						1338	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

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	
*06	26790 X	22665	-0-	-4125	-0-	619	1	20062	3	N	1804	1995	0	242
						1984	9							
*07	27683 X	22236	-0-	-5447	-0-	621	1	19587	3	N	1844	1761	0	325
						2028	9							
*08	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	554	1	20042	3	N	1114	1317	0	122
						1225	9							
*09	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	515	1	18180	3	N	1836	1804	0	154
						2020	9							
*10	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	521	1	18933	3	N	1459	1496	0	117
						1605	9							
*11	18240 X	16986	-0-	-1254	-0-	381	1	15233	3	N	1247	1236	0	128
						1372	9							
*12	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	601	1	656	2	N	1361	1348	0	141
						19536	3	1497	9					
*01	20953 X	20953	-0-	-0-	-0-	660	1	18492	3	N	1637	1600	0	178
						1801	9							
*02	17024 X	8623	-0-	-8401	-0-	284	1	7523	3	N	742	762	0	158
						816	9							
*03	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	769	1	125	2	N	1520	1337	0	341
						16869	3	1672	9					
*04	18240 X	17681	-0-	-559	-0-	674	1	15350	3	N	1506	1497	0	350
						1657	9							
05	18848 X	17032	-0-	-1816	-0-	739	1	14951	3	N	1220	1228	0	342
						1342	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	23460 X	10754	-0-	-12706	-0-	269	1	8719	3	N	1605	2128	0			204
						1766	9									
*07	24242 X	17976	-0-	-6266	-0-	447	1	14085	3	N	3131	2787	0			548
						3444	9									
*08	16616 X	15452	-0-	-1164	-0-	338	1	12240	3	N	2613	2874	0			287
						2874	9									
*09	10860 X	10193	-0-	-667	-0-	224	1	7895	3	N	1885	2014	0			158
						2074	9									
*10	17670 X	11627	-0-	-6043	-0-	259	1	9429	3	N	1763	1780	0			141
						1939	9									
*11	17100 X	13125	-0-	-3975	-0-	258	1	10309	3	N	2325	2227	0			239
						2558	9									
*12	17670 X	11350	-0-	-6320	-0-	280	1	9082	3	N	1807	1857	0			189
						1988	9									
*01	14663 X	10970	-0-	-3693	-0-	299	1	8384	3	N	2079	2042	0			226
						2287	9									
*02	13384 X	6640	-0-	-6744	-0-	195	1	5171	3	N	1158	1137	0			247
						1274	9									
*03	14818 X	8307	-0-	-6511	-0-	289	1	6333	3	N	1532	1432	0			347
						1685	9									
*04	14340 X	8888	-0-	-5452	-0-	306	1	6978	3	N	1458	1466	0			339
						1604	9									
05	12462 X	8867	-0-	-3595	-0-	339	1	6866	3	N	1511	1426	0			424
						1662	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	43860 X	34969	-0-	-8891	-0-	3632	1	29558	2	N	1312	1501	0			167
						336	3	1443	9							
*07	45322 X	27220	-0-	-18102	-0-	3071	1	23076	2	N	975	971	0			171
						1073	9									
*08	32922 X	27407	-0-	-5515	-0-	2942	1	23121	2	N	1081	1133	0			119
						155	3	1189	9							
*09	31860 X	28248	-0-	-3612	-0-	2921	1	23911	2	N	1078	1107	0			90
						230	3	1186	9							
*10	32922 X	26077	-0-	-6845	-0-	2989	1	21858	2	N	899	917	0			72
						241	3	989	9							
*11	31860 X	15028	-0-	-16832	-0-	1612	1	12416	2	N	725	722	0			75
						202	3	798	9							
*12	27528 X	20130	-0-	-7398	-0-	1868	1	17273	2	N	658	664	0			69
						265	3	724	9							
*01	27528 X	9495	-0-	-18033	-0-	859	1	8081	2	N	394	420	0			43
						122	3	433	9							
*02	24864 X	16237	-0-	-8627	-0-	1783	1	13532	2	N	688	584	0			147
						165	3	757	9							
*03	24242 X	23291	-0-	-951	-0-	2525	1	19749	2	N	747	725	0			169
						195	3	822	9							
*04	18720 X	18484	-0-	-236	-0-	2195	1	15449	2	N	612	639	0			142
						167	3	673	9							
05	19344 X	12491	-0-	-6853	-0-	1468	1	10477	2	N	397	428	0			111
						109	3	437	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

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
*06	45030 X	42710	-0-	-2320	-0-	4454	1	36254	2	N	1516	1715 0	193
						334	3	1668	9				
*07	46531 X	39791	-0-	-6740	-0-	4487	1	33715	2	N	1435	1377 0	251
						10	3	1579	9				
*08	41695 X	39603	-0-	-2092	-0-	4263	1	33499	2	N	1387	1486 0	152
						315	3	1526	9				
*09	40350 X	35858	-0-	-4492	-0-	3720	1	30455	2	N	1312	1354 0	110
						240	3	1443	9				
*10	41695 X	34291	-0-	-7404	-0-	3944	1	28848	2	N	1131	1150 0	91
						255	3	1244	9				
*11	40350 X	31342	-0-	-9008	-0-	3444	1	26549	2	N	1011	998 0	104
						237	3	1112	9				
*12	38161 X	26792	-0-	-11369	-0-	2516	1	23279	2	N	700	731 0	73
						227	3	770	9				
*01	38161 X	24733	-0-	-13428	-0-	2259	1	21267	2	N	888	865 0	96
						230	3	977	9				
*02	31640 X	18128	-0-	-13512	-0-	2007	1	15235	2	N	675	627 0	144
						143	3	743	9				
*03	31992 X	28314	-0-	-3678	-0-	3083	1	24113	2	N	834	789 0	189
						201	3	917	9				
*04	30630 X	28093	-0-	-2537	-0-	3373	1	23749	2	N	736	754 0	171
						161	3	810	9				
*05	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	3157	1	22547	2	N	621	618 0	174
						141	3	683	9				

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

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
*06	26250 X	24913	-0-	-1337	-0-	693	1	22480	3	N	1582	1764 0	308
						1740	9						
*07	27125 X	23207	-0-	-3918	-0-	670	1	21112	3	N	1295	1358 0	245
						1425	9						
*08	23777 X	18194	-0-	-5583	-0-	462	1	16717	3	N	923	1067 0	101
						1015	9						
*09	16650 X	15165	-0-	-1485	-0-	390	1	13752	3	N	930	953 0	78
						1023	9						
*10	21886 X	19846	-0-	-2040	-0-	497	1	18049	3	N	1182	1165 0	95
						1300	9						
*11	23010 X	17720	-0-	-5290	-0-	406	1	16226	3	N	989	982 0	102
						1088	9						
*12	21886 X	19177	-0-	-2709	-0-	524	1	349	2	N	1177	1157 0	122
						17009	3	1295	9				
*01	22010 X	19756	-0-	-2254	-0-	627	1	17577	3	N	1411	1380 0	153
						1552	9						
*02	19880 X	14818	-0-	-5062	-0-	493	1	13080	3	N	1132	1087 0	198
						1245	9						
*03	22072 X	15766	-0-	-6306	-0-	627	1	223	2	N	1062	1023 0	237
						13748	3	1168	9				
*04	21360 X	17019	-0-	-4341	-0-	665	1	15143	3	N	1101	1082 0	256
						1211	9						
*05	22072 X	15149	-0-	-6923	-0-	663	1	13423	3	N	966	951 0	271
						1063	9						







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

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
*06	45300 X	19654	-0-	-25646	-0-	765	1	17316	3	N	1430	1616 0	182
						1573	9						
*07	46810 X	19963	-0-	-26847	-0-	852	1	17343	3	N	1607	1508 0	281
						1768	9						
*08	27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	1091	1	24867	3	N	1833	1913 0	201
						2016	9						
*09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	455	1	17746	3	N	1478	1555 0	124
						1626	9						
*10	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	518	1	20497	3	N	1430	1439 0	115
						1573	9						
*11	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	469	1	16505	3	N	1506	1466 0	155
						1657	9						
*12	16957 X	13330	-0-	-3627	-0-	344	1	12141	3	N	768	843 0	80
						845	9						
*01	16957 X	15662	-0-	-1295	-0-	376	1	13627	3	N	1508	1424 0	164
						1659	9						
*02	15316 X	15048	-0-	-268	-0-	344	1	13262	3	N	1311	1196 0	279
						1442	9						
*03	16957 X	15542	-0-	-1415	-0-	415	1	13833	3	N	1176	1189 0	266
						1294	9						
*04	15660 X	13021	-0-	-2639	-0-	379	1	11454	3	N	1080	1095 0	251
						1188	9						
05	14694 X	13976	-0-	-718	-0-	455	1	12430	3	N	992	965 0	278
						1091	9						

KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

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
*06	24300 X	15508	-0-	-8792	-0-	416	1	13489	3	N	1457	1673 0	185
						1603	9						
*07	23932 X	17742	-0-	-6190	-0-	494	1	15562	3	N	1533	1450 0	268
						1686	9						
*08	21080 X	9059	-0-	-12021	-0-	219	1	7912	3	N	844	1019 0	93
						928	9						
*09	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	260	1	9176	3	N	1070	1073 0	90
						1177	9						
*10	16833 X	10184	-0-	-6649	-0-	247	1	8992	3	N	859	880 0	69
						945	9						
*11	16290 X	9268	-0-	-7022	-0-	204	1	8143	3	N	837	820 0	86
						921	9						
*12	16833 X	2938	-0-	-13895	-0-	80	1	2597	3	N	237	298 0	25
						261	9						
*01	12462 X	4071	-0-	-8391	-0-	124	1	3485	3	N	420	399 0	46
						462	9						
*02	11256 X	9521	-0-	-1735	-0-	304	1	8075	3	N	1038	892 0	192
						1142	9						
*03	11191 X	9738	-0-	-1453	-0-	384	1	8430	3	N	840	842 0	190
						924	9						
*04	10530 X	7970	-0-	-2560	-0-	306	1	6964	3	N	636	678 0	148
						700	9						
*05	12028 X	8471	-0-	-3557	-0-	359	1	7258	3	N	776	706 0	218
						854	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*06	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	488	1	15843	3	N	1459	1951	0	186
						1605	9							
*07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	233	1	7352	3	N	699	763	0	122
						769	9							
*08	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	211	1	7643	3	N	755	794	0	83
						831	9							
*09	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	340	1	11997	3	N	1410	1375	0	118
						1551	9							
*10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	289	1	10492	3	N	966	1007	0	77
						1063	9							
*11	17970 X	8231	-0-	-9739	-0-	181	1	7238	3	N	738	739	0	76
						812	9							
*12	16399 X	14716	-0-	-1683	-0-	387	1	601	2	N	1039	1008	0	107
						12585	3	1143	9					
*01	16399 X	11620	-0-	-4779	-0-	361	1	10111	3	N	1044	1038	0	113
						1148	9							
*02	14812 X	4660	-0-	-10152	-0-	152	1	4040	3	N	425	448	0	90
						468	9							
*03	16895 X	6700	-0-	-10195	-0-	264	1	5799	3	N	579	538	0	131
						637	9							
*04	16350 X	5206	-0-	-11144	-0-	202	1	4596	3	N	371	416	0	86
						408	9							
05	16895 X	4551	-0-	-12344	-0-	197	1	3982	3	N	338	329	0	95
						372	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
*06	33930 X	10781	-0-	-23149	-0-	284	1	9226	3	N	1155	1659	0	147
						1271	9							
*07	35061 X	26072	-0-	-8989	-0-	708	1	22331	3	N	2757	2422	0	482
						3033	9							
*08	27373 X	16963	-0-	-10410	-0-	401	1	14520	3	N	1856	2134	0	204
						2042	9							
*09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	337	1	11888	3	N	1750	1807	0	147
						1925	9							
*10	24955 X	18954	-0-	-6001	-0-	447	1	16227	3	N	2073	2054	0	166
						2280	9							
*11	24150 X	12903	-0-	-11247	-0-	274	1	10965	3	N	1513	1523	0	156
						1664	9							
*12	24955 X	11775	-0-	-13180	-0-	313	1	38	2	N	1138	1175	0	119
						10172	3	1252	9					
*01	20646 X	10247	-0-	-10399	-0-	316	1	8856	3	N	977	990	0	106
						1075	9							
*02	18648 X	10291	-0-	-8357	-0-	317	1	8402	3	N	1429	1241	0	294
						1572	9							
*03	20646 X	12669	-0-	-7977	-0-	472	1	65	2	N	1615	1544	0	365
						10355	3	1777	9					
*04	14490 X	11340	-0-	-3150	-0-	421	1	9579	3	N	1218	1300	0	283
						1340	9							
05	13423 X	11111	-0-	-2312	-0-	459	1	9279	3	N	1248	1181	0	350
						1373	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

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
*06	32100 X	20339	-0-	-11761	-0-	2116	1	17225	2	N	772	820	0	98
						149	3	849	9					
*07	39835 X	17341	-0-	-22494	-0-	1918	1	14413	2	N	914	852	0	160
						5	3	1005	9					
*08	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	2349	1	18457	2	N	808	879	0	89
						182	3	889	9					
*09	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	1812	1	14831	2	N	763	788	0	64
						137	3	839	9					
*10	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	2481	1	18143	2	N	801	801	0	64
						166	3	881	9					
*11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	2912	1	22449	2	N	836	814	0	86
						181	3	920	9					
*12	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	2744	1	25388	2	N	703	716	0	73
						207	3	773	9					
*01	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	1655	1	15586	2	N	600	608	0	65
						110	3	660	9					
*02	15960 X	7969	-0-	-7991	-0-	886	1	6725	2	N	295	297	0	63
						33	3	325	9					
*03	17670 X	12026	-0-	-5644	-0-	1310	1	10251	2	N	358	340	0	81
						71	3	394	9					
*04	17100 X	8620	-0-	-8480	-0-	1050	1	7394	2	N	133	183	0	31
						30	3	146	9					
05	17670 X	17163	-0-	-507	-0-	2056	1	14686	2	N	324	264	0	91
						65	3	356	9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

*06	39390 X	24586	-0-	-14804	-0-	975	1	22056	3	N	1414	1584	0	180
						1555	9							
*07	35340 X	22856	-0-	-12484	-0-	998	1	20321	3	N	1397	1333	0	244
						1537	9							
*08	20925 X	20904	-0-	-21	-0-	820	1	18694	3	N	1264	1369	0	139
						1390	9							
*09	20250 X	18226	-0-	-2024	-0-	421	1	16412	3	N	1266	1299	0	106
						1393	9							
*10	20925 X	19199	-0-	-1726	-0-	443	1	17547	3	N	1099	1117	0	88
						1209	9							
*11	20250 X	18493	-0-	-1757	-0-	475	1	16723	3	N	1177	1144	0	121
						1295	9							
*12	20925 X	16145	-0-	-4780	-0-	423	1	14934	3	N	716	762	0	75
						788	9							
*01	20801 X	17684	-0-	-3117	-0-	442	1	16015	3	N	1115	1069	0	121
						1227	9							
*02	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	406	1	15668	3	N	1072	965	0	228
						1179	9							
*03	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	503	1	16767	3	N	972	980	0	220
						1069	9							
*04	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	470	1	14195	3	N	907	916	0	211
						998	9							
*05	16802 X	15114	-0-	-1688	-0-	499	1	13626	3	N	899	858	0	252
						989	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

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	
*06	59370 X	39741	-0-	-19629	-0-	1502	1	33991	3	Y	3862	4276	0	491
						4248	9							
*07	61349 X	38009	-0-	-23340	-0-	1682	1	34264	3	Y	1875	2038	0	328
						2063	9							
*08	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	1765	1	40252	3	Y	1472	1638	0	162
						1619	9							
*09	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	854	1	33289	3	Y	1337	1387	0	112
						1471	9							
*10	38130 X	37385	-0-	-745	-0-	892	1	35298	3	Y	1086	1111	0	87
						1195	9							
*11	36900 X	31922	-0-	-4978	-0-	853	1	30017	3	Y	956	945	0	98
						1052	9							
*12	38130 X	23753	-0-	-14377	-0-	623	1	22009	3	Y	1019	1011	0	106
						1121	9							
*01	38130 X	26416	-0-	-11714	-0-	683	1	24756	3	Y	888	898	0	96
						977	9							
*02	30912 X	24671	-0-	-6241	-0-	603	1	23266	3	Y	729	670	0	155
						802	9							
*03	34224 X	26543	-0-	-7681	-0-	750	1	25021	3	Y	702	698	0	159
						772	9							
*04	27150 X	21423	-0-	-5727	-0-	665	1	20105	3	Y	594	615	0	138
						653	9							
*05	23870 X	22925	-0-	-945	-0-	785	1	21435	3	Y	641	599	0	180
						705	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

*06	33090 X	23208	-0-	-9882	-0-	902	1	20412	3	N	1722	1941	0	219
						1894	9							
*07	33108 X	21601	-0-	-11507	-0-	922	1	18769	3	N	1736	1651	0	304
						1910	9							
*08	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	865	1	19731	3	N	1735	1848	0	191
						1909	9							
*09	18480 X	15763	-0-	-2717	-0-	358	1	13967	3	N	1307	1388	0	110
						1438	9							
*10	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	471	1	18630	3	N	1532	1519	0	123
						1685	9							
*11	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	507	1	17858	3	N	1675	1626	0	172
						1843	9							
*12	19096 X	14521	-0-	-4575	-0-	373	1	13163	3	N	895	974	0	93
						985	9							
*01	19096 X	18404	-0-	-692	-0-	446	1	16187	3	N	1610	1528	0	175
						1771	9							
*02	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	404	1	15578	3	N	1499	1355	0	319
						1649	9							
*03	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	512	1	17085	3	N	1395	1399	0	315
						1535	9							
*04	16980 X	16069	-0-	-911	-0-	470	1	14217	3	N	1256	1279	0	292
						1382	9							
05	17205 X	15372	-0-	-1833	-0-	499	1	13627	3	N	1133	1107	0	318
						1246	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	58410 X	31834	-0-	-26576	-0-	3410	1 27779	2 504	Y	504	682	0	64
						91	3 554	9					
*07	81189 X	29885	-0-	-51304	-0-	3441	1 25862	2 525	Y	525	497	0	92
						4	3 578	9					
*08	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	3064	1 24082	2 652	Y	652	672	0	72
						138	3 717	9					
*09	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	2785	1 22808	2 509	Y	509	538	0	43
						86	3 560	9					
*10	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	2925	1 21403	2 414	Y	414	424	0	33
						81	3 455	9					
*11	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	2456	1 18943	2 361	Y	361	357	0	37
						73	3 397	9					
*12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	2013	1 18630	2 283	Y	283	290	0	30
						78	3 311	9					
*01	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	2011	1 18945	2 427	Y	427	411	0	46
						73	3 470	9					
*02	24388 X	13870	-0-	-10518	-0-	1576	1 11972	2 267	Y	267	256	0	57
						28	3 294	9					
*03	24769 X	19069	-0-	-5700	-0-	2118	1 16576	2 292	Y	292	283	0	66
						54	3 321	9					
*04	21630 X	18638	-0-	-2992	-0-	2275	1 16021	2 260	Y	260	266	0	60
						56	3 286	9					
*05	26163 X	26163	-0-	-0-	-0-	3161	1 22587	2 322	Y	322	292	0	90
						61	3 354	9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

*06	43920 X	22456	-0-	-21464	-0-	2397	1 19521	2 420	Y	420	463	0	53
						76	3 462	9					
*07	61318 X	20608	-0-	-40710	-0-	2348	1 17645	2 556	Y	556	512	0	97
						3	3 612	9					
*08	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	2484	1 19528	2 554	Y	554	590	0	61
						117	3 609	9					
*09	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	2269	1 18580	2 559	Y	559	573	0	47
						94	3 615	9					
*10	21979 X	19494	-0-	-2485	-0-	2273	1 16628	2 458	Y	458	468	0	37
						89	3 504	9					
*11	21270 X	20322	-0-	-948	-0-	2264	1 17461	2 458	Y	458	448	0	47
						93	3 504	9					
*12	21979 X	19011	-0-	-2968	-0-	1810	1 16753	2 325	Y	325	338	0	34
						90	3 358	9					
*01	21979 X	21486	-0-	-493	-0-	2003	1 18872	2 481	Y	481	463	0	52
						82	3 529	9					
*02	19992 X	13786	-0-	-6206	-0-	1556	1 11817	2 343	Y	343	322	0	73
						36	3 377	9					
*03	20739 X	19288	-0-	-1451	-0-	2129	1 16659	2 389	Y	389	374	0	88
						72	3 428	9					
*04	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	2556	1 18000	2 326	Y	326	338	0	76
						70	3 359	9					
05	18662 X	18454	-0-	-208	-0-	2222	1 15877	2 275	Y	275	274	0	77
						52	3 303	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		44700 X	34053	-0-	-10647	-0-	985	1	31954	3	N	1013	1105	0			129
							1114	9									
*07		46190 X	34239	-0-	-11951	-0-	1016	1	32054	3	N	1063	1006	0			186
							1169	9									
*08		32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	850	1	30758	3	N	971	1050	0			107
							1068	9									
*09		30540 X	26198	-0-	-4342	-0-	693	1	24463	3	N	947	975	0			79
							1042	9									
*10		31558 X	30924	-0-	-634	-0-	801	1	29123	3	N	909	915	0			73
							1000	9									
*11		30540 X	29557	-0-	-983	-0-	695	1	27792	3	N	973	946	0			100
							1070	9									
*12		31558 X	27693	-0-	-3865	-0-	802	1	26058	3	N	757	778	0			79
							833	9									
*01		31558 X	24425	-0-	-7133	-0-	809	1	22672	3	N	858	844	0			93
							944	9									
*02		28504 X	23446	-0-	-5058	-0-	818	1	21702	3	N	842	756	0			179
							926	9									
*03		31558 X	22242	-0-	-9316	-0-	934	1	20480	3	N	753	762	0			170
							828	9									
*04		30540 X	20613	-0-	-9927	-0-	837	1	19066	3	N	645	665	0			150
							710	9									
*05		31558 X	19328	-0-	-12230	-0-	879	1	17778	3	N	610	589	0			171
							671	9									

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355																	
*06		82680 X	68247	-0-	-14433	-0-	64995	2	3252	9	N	2956	3447	0			376
*07		85436 X	66708	-0-	-18728	-0-	63908	2	2800	9	N	2545	2476	0			445
*08		65565 X	57878	-0-	-7687	-0-	55523	2	2355	9	N	2141	2351	0			235
*09		63450 X	51150	-0-	-12300	-0-	48904	2	2246	9	N	2042	2106	0			171
*10		65565 X	43744	-0-	-21821	-0-	41911	2	1833	9	N	1666	1703	0			134
*11		63450 X	40824	-0-	-22626	-0-	39016	2	1808	9	N	1644	1609	0			169
*12		65565 X	36619	-0-	-28946	-0-	35136	2	1483	9	N	1348	1376	0			141
*01		57908 X	36557	-0-	-21351	-0-	34668	2	1889	9	N	1717	1672	0			186
*02		47628 X	28252	-0-	-19376	-0-	26569	2	1683	9	N	1530	1390	0			326
*03		43741 X	27530	-0-	-16211	-0-	25944	2	1586	9	N	1442	1442	0			326
*04		40830 X	17904	-0-	-22926	-0-	17057	2	847	9	N	770	917	0			179
05		36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-	179	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

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	
*06	17190 X	13208	-0-	-3982	-0-	330	1	10719	3	N	1963	2274	0	250
						159	9							
*07	17701 X	12152	-0-	-5549	-0-	326	1	10282	3	N	1404	1408	0	246
						1544	9							
*08	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	44	285	0	5
*09	18600 X	2173	-0-	-16427	-0-	50	1	1771	3	N	320	298	0	27
						352	9							
*10	19220 X	91	-0-	-19129	-0-	2	1	78	3	N	10	36	0	1
						11	9							
*11	13170 X	10981	-0-	-2189	-0-	233	1	9308	3	N	1309	1175	0	135
						1440	9							
*12	13609 X	7293	-0-	-6316	-0-	195	1	6324	3	N	704	765	0	74
						774	9							
*01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	231	1	6471	3	N	1039	1000	0	113
						1143	9							
*02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-	113	0	-0-
*03	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
*04	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	523	1	11906	3	N	1293	992	0	301
						1422	9							
05	8587 X	7187	-0-	-1400	-0-	294	1	5947	3	N	860	920	0	241
						946	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

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	
*06	39030 X	21529	-0-	-17501	-0-	2309	1	18809	2	Y	321	342	0	41
						58	3							
*07	40331 X	18786	-0-	-21545	-0-	2164	1	16260	2	Y	327	311	0	57
						2	3							
*08	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	2442	1	19193	2	Y	530	529	0	58
						112	3							
*09	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	2624	1	21488	2	Y	503	519	0	42
						85	3							
*10	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	2648	1	19371	2	Y	347	361	0	28
						68	3							
*11	20070 X	15231	-0-	-4839	-0-	1691	1	13035	2	Y	387	375	0	40
						79	3							
*12	20739 X	13601	-0-	-7138	-0-	1279	1	11838	2	Y	352	355	0	37
						97	3							
*01	20739 X	11689	-0-	-9050	-0-	1087	1	10241	2	Y	284	290	0	31
						49	3							
*02	22988 X	10808	-0-	-12180	-0-	1217	1	9239	2	Y	292	261	0	62
						31	3							
*03	22413 X	13482	-0-	-8931	-0-	1488	1	11646	2	Y	271	272	0	61
						50	3							
*04	15000 X	8699	-0-	-6301	-0-	1061	1	7475	2	Y	124	156	0	29
						27	3							
05	13299 X	10619	-0-	-2680	-0-	1281	1	9155	2	Y	142	131	0	40
						27	3							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	86580 X	54957	-0-	-31623	-0-	2204	1	49863	3	N	2627	2838	0	334
						2890	9							
*07	89466 X	53276	-0-	-36190	-0-	2374	1	48347	3	N	2323	2251	0	406
						2555	9							
*08	50672 X	50672	-0-	-0-	-0-	2029	1	46257	3	N	2169	2337	0	238
						2386	9							
*09	40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	963	1	37510	3	N	1689	1785	0	142
						1858	9							
*10	50437 X	40271	-0-	-10166	-0-	956	1	37812	3	N	1366	1398	0	110
						1503	9							
*11	48810 X	34381	-0-	-14429	-0-	906	1	31893	3	N	1438	1400	0	148
						1582	9							
*12	50437 X	35104	-0-	-15333	-0-	936	1	33055	3	N	1012	1054	0	106
						1113	9							
*01	50437 X	32611	-0-	-17826	-0-	834	1	30247	3	N	1391	1346	0	151
						1530	9							
*02	32872 X	29517	-0-	-3355	-0-	718	1	27679	3	N	1018	952	0	217
						1120	9							
*03	36394 X	30533	-0-	-5861	-0-	860	1	28663	3	N	918	927	0	208
						1010	9							
*04	28950 X	25235	-0-	-3715	-0-	777	1	23487	3	N	883	886	0	205
						971	9							
05	29326 X	24159	-0-	-5167	-0-	822	1	22431	3	N	824	798	0	231
						906	9							

PHILLIPPE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

*06	23130 X	11125	-0-	-12005	-0-	289	1	9371	3	N	1332	1412	0	169
						1465	9							
*07	23901 X	7436	-0-	-16465	-0-	207	1	6533	3	N	633	691	0	111
						696	9							
*08	37665 X	947	-0-	-36718	-0-	23	1	827	3	N	88	189	0	10
						97	9							
*09	36450 X	2281	-0-	-34169	-0-	55	1	1955	3	N	246	235	0	21
						271	9							
*10	37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-	21	0	-0-
*11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-
*12	8246 X	40	-0-	-8206	-0-	1	1	36	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
*01	3100 X	90	-0-	-3010	-0-	3	1	77	3	N	9	8	0	1
						10	9							
*02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	125	1	3317	3	N	525	414	0	112
						578	9							
*03	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	461	1	10111	3	N	1732	1452	0	392
						1905	9							
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	392	0	-0-
05	7192 X	828	-0-	-6364	-0-	35	1	712	3	N	74	53	0	21
						81	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	60930 X	36544	-0-	-24386	-0-	1469	1	33226	3	N	1681	1888	0	214
						1849	9							
*07	62961 X	35491	-0-	-27470	-0-	1580	1	32181	3	N	1573	1512	0	275
						1730	9							
*08	36561 X	36561	-0-	-0-	-0-	1470	1	33512	3	N	1435	1552	0	158
						1579	9							
*09	30506 X	30506	-0-	-0-	-0-	724	1	28211	3	N	1428	1466	0	120
						1571	9							
*10	33077 X	30418	-0-	-2659	-0-	721	1	28528	3	N	1063	1098	0	85
						1169	9							
*11	32010 X	26013	-0-	-5997	-0-	688	1	24211	3	N	1013	994	0	104
						1114	9							
*12	33077 X	25005	-0-	-8072	-0-	665	1	23473	3	N	788	810	0	82
						867	9							
*01	33077 X	23385	-0-	-9692	-0-	599	1	21729	3	N	961	939	0	104
						1057	9							
*02	24780 X	21236	-0-	-3544	-0-	514	1	19802	3	N	836	762	0	178
						920	9							
*03	27435 X	21789	-0-	-5646	-0-	611	1	20386	3	N	720	735	0	163
						792	9							
*04	21900 X	18079	-0-	-3821	-0-	556	1	16808	3	N	650	662	0	151
						715	9							
05	20801 X	17728	-0-	-3073	-0-	602	1	16431	3	N	632	606	0	177
						695	9							

PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

*06	30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-			-0-
*07	27435 X	1065	-0-	-26370	-0-	28	1	897	3	N	127	105	0	22
						140	9							
*08	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	73	87	0	8
*09	5790 X	1017	-0-	-4773	-0-	21	1	751	3	N	223	212	0	19
						245	9							
*10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	19	0	-0-
*11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-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-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	88080 X	60137	-0-	-27943	-0-	6096	1	49562	2	N	3169	3609	0	403	
						993	3	3486	9						
*07	91016 X	54931	-0-	-36085	-0-	6063	1	45563	2	N	2988	2868	0	523	
						18	3	3287	9						
*08	57567 X	49148	-0-	-8419	-0-	5147	1	40420	2	N	2683	2911	0	295	
						630	3	2951	9						
*09	55710 X	42578	-0-	-13132	-0-	4250	1	34776	2	N	2723	2790	0	228	
						557	3	2995	9						
*10	57567 X	39499	-0-	-18068	-0-	4397	1	32149	2	N	2271	2317	0	182	
						455	3	2498	9						
*11	55710 X	34374	-0-	-21336	-0-	3630	1	27969	2	N	2166	2125	0	223	
						392	3	2383	9						
*12	46934 X	30757	-0-	-16177	-0-	2773	1	25621	2	N	1691	1737	0	177	
						503	3	1860	9						
*01	46934 X	30210	-0-	-16724	-0-	2631	1	24745	2	N	2193	2132	0	238	
						422	3	2412	9						
*02	37072 X	25676	-0-	-11396	-0-	2713	1	20579	2	N	1877	1715	0	400	
						319	3	2065	9						
*03	36611 X	27388	-0-	-9223	-0-	2855	1	22313	2	N	1730	1739	0	391	
						317	3	1903	9						
*04	33330 X	24432	-0-	-8898	-0-	2797	1	19673	2	N	1510	1550	0	351	
						301	3	1661	9						
*05	29388 X	25438	-0-	-3950	-0-	2862	1	20412	2	N	1674	1555	0	470	
						323	3	1841	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
*06	80351 X	80351	-0-	-0-	-0-	8120	1	66012	2	N	4411	4862	0	561
						1367	3	4852	9					
*07	77872 X	76741	-0-	-1131	-0-	8497	1	63851	2	N	3952	3822	0	691
						46	3	4347	9					
*08	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	8168	1	64109	2	N	3989	4242	0	438
						1436	3	4388	9					
*09	74550 X	69867	-0-	-4683	-0-	7103	1	58133	2	N	3541	3682	0	297
						736	3	3895	9					
*10	77035 X	64874	-0-	-12161	-0-	7353	1	53773	2	N	2914	2977	0	234
						543	3	3205	9					
*11	74550 X	56066	-0-	-18484	-0-	6024	1	46432	2	N	2821	2765	0	290
						507	3	3103	9					
*12	73718 X	49130	-0-	-24588	-0-	4501	1	41608	2	N	2117	2186	0	221
						692	3	2329	9					
*01	73718 X	46057	-0-	-27661	-0-	4097	1	38543	2	N	2564	2507	0	278
						597	3	2820	9					
*02	61152 X	39076	-0-	-22076	-0-	4214	1	31974	2	N	2293	2083	0	488
						366	3	2522	9					
*03	60450 X	42002	-0-	-18448	-0-	4469	1	34953	2	N	2038	2065	0	461
						338	3	2242	9					
*04	54630 X	37500	-0-	-17130	-0-	4370	1	30751	2	N	1849	1880	0	430
						345	3	2034	9					
*05	47151 X	36900	-0-	-10251	-0-	4247	1	30306	2	N	1824	1742	0	512
						341	3	2006	9					









SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

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
*06	14100 X	3348	-0-	-10752	-0-	83 1	2680 3	Y	532	878 0		68
						585 9						
*07	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	235 1	7406 3	Y	954	855 0		167
						1049 9						
*08	25978 X	637	-0-	-25341	-0-	15 1	544 3	Y	71	230 0		8
						78 9						
*09	25140 X	1189	-0-	-23951	-0-	28 1	978 3	Y	166	160 0		14
						183 9						
*10	25978 X	1625	-0-	-24353	-0-	39 1	1418 3	Y	153	155 0		12
						168 9						
*11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
*12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-			-0-
*03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

*06	40740 X	10184	-0-	-30556	-0-	253 1	8219 3	Y	1556	1912 0		198
						1712 9						
*07	23777 X	12855	-0-	-10922	-0-	335 1	10560 3	Y	1782	1668 0		312
						1960 9						
*08	24366 X	1691	-0-	-22675	-0-	39 1	1411 3	Y	219	507 0		24
						241 9						
*09	23580 X	10581	-0-	-12999	-0-	245 1	8660 3	Y	1524	1420 0		128
						1676 9						
*10	24366 X	6767	-0-	-17599	-0-	155 1	5634 3	Y	889	946 0		71
						978 9						
*11	14040 X	10976	-0-	-3064	-0-	226 1	9027 3	Y	1566	1476 0		161
						1723 9						
*12	14508 X	8968	-0-	-5540	-0-	234 1	7587 3	Y	1043	1095 0		109
						1147 9						
*01	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			Y	-0-	109 0		-0-
*02	11816 X	-0-	-0-	-11816	-0-			Y	-0-			-0-
*03	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			Y	-0-			-0-
*04	12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-			Y	-0-			-0-
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	36090 X	28625	-0-	-7465	-0-	1115	1	25233	3	N	2070	2350	0	263
						2277	9							
*07	36053 X	27022	-0-	-9031	-0-	1161	1	23649	3	N	2011	1922	0	352
						2212	9							
*08	28470 X	28470	-0-	-0-	-0-	1104	1	25177	3	N	1990	2123	0	219
						2189	9							
*09	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	557	1	21684	3	N	1968	2022	0	165
						2165	9							
*10	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	596	1	23571	3	N	1759	1783	0	141
						1935	9							
*11	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	618	1	21754	3	N	1830	1783	0	188
						2013	9							
*12	23684 X	23013	-0-	-671	-0-	596	1	21033	3	N	1258	1315	0	131
						1384	9							
*01	23684 X	22625	-0-	-1059	-0-	552	1	20027	3	N	1860	1789	0	202
						2046	9							
*02	21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	501	1	19325	3	N	1625	1481	0	346
						1788	9							
*03	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	633	1	21115	3	N	1491	1500	0	337
						1640	9							
*04	20400 X	20021	-0-	-379	-0-	593	1	17928	3	N	1364	1384	0	317
						1500	9							
05	21080 X	19853	-0-	-1227	-0-	649	1	17723	3	N	1346	1285	0	378
						1481	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	41672 X	41672	-0-	-0-	-0-	1155	1	37449	3	N	2789	3327	0	355
						3068	9							
*07	46717 X	39690	-0-	-7027	-0-	1131	1	35665	3	N	2631	2526	0	460
						2894	9							
*08	46717 X	32705	-0-	-14012	-0-	816	1	29528	3	N	2146	2370	0	236
						2361	9							
*09	24364 X	24364	-0-	-0-	-0-	624	1	22034	3	N	1551	1657	0	130
						1706	9							
*10	38223 X	22982	-0-	-15241	-0-	579	1	21052	3	N	1228	1260	0	98
						1351	9							
*11	41730 X	18843	-0-	-22887	-0-	429	1	17154	3	N	1145	1125	0	118
						1260	9							
*12	38223 X	13927	-0-	-24296	-0-	383	1	454	2	N	587	644	0	61
						12444	3	646	9					
*01	31434 X	9754	-0-	-21680	-0-	313	1	8784	3	N	597	593	0	65
						657	9							
*02	26012 X	6158	-0-	-19854	-0-	208	1	5511	3	N	399	379	0	85
						439	9							
*03	25451 X	7606	-0-	-17845	-0-	291	1	253	2	N	628	571	0	142
						6371	3	691	9					
*04	21630 X	8490	-0-	-13140	-0-	328	1	7478	3	N	622	619	0	145
						684	9							
*05	16213 X	9008	-0-	-7205	-0-	392	1	7938	3	N	616	588	0	173
						678	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	92280 X	23918	-0-	-68362	-0-	665	1	21559	3	N	1540	1823	0	196
						1694	9							
*07	95356 X	24584	-0-	-70772	-0-	703	1	22158	3	N	1566	1488	0	274
						1723	9							
*08	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	602	1	21769	3	N	1392	1513	0	153
						1531	9							
*09	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	502	1	17717	3	N	1368	1406	0	115
						1505	9							
*10	23591 X	14409	-0-	-9182	-0-	361	1	13133	3	N	832	880	0	67
						915	9							
*11	23940 X	11876	-0-	-12064	-0-	270	1	10819	3	N	715	708	0	74
						787	9							
*12	23591 X	18243	-0-	-5348	-0-	516	1	16753	3	N	885	867	0	92
						974	9							
*01	23250 X	12856	-0-	-10394	-0-	410	1	11500	3	N	860	859	0	93
						946	9							
*02	21000 X	8028	-0-	-12972	-0-	274	1	7283	3	N	428	430	0	91
						471	9							
*03	21235 X	11316	-0-	-9919	-0-	457	1	10023	3	N	760	679	0	172
						836	9							
*04	20550 X	11012	-0-	-9538	-0-	429	1	9765	3	N	744	743	0	173
						818	9							
*05	21235 X	5001	-0-	-16234	-0-	218	1	4401	3	N	347	423	0	97
						382	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

*06	79740 X	71540	-0-	-8200	-0-	2696	1	60989	3	Y	7141	8073	0	908
						7855	9							
*07	82398 X	66045	-0-	-16353	-0-	2804	1	57116	3	Y	5568	5502	0	974
						6125	9							
*08	82398 X	56115	-0-	-26283	-0-	2137	1	48720	3	Y	4780	5229	0	525
						5258	9							
*09	79740 X	44435	-0-	-35305	-0-	992	1	38641	3	Y	4365	4524	0	366
						4802	9							
*10	82398 X	39830	-0-	-42568	-0-	895	1	35433	3	Y	3184	3295	0	255
						3502	9							
*11	73830 X	30749	-0-	-43081	-0-	760	1	26776	3	Y	2921	2875	0	301
						3213	9							
*12	65813 X	27455	-0-	-38358	-0-	698	1	24648	3	Y	1917	2018	0	200
						2109	9							
*01	57040 X	23331	-0-	-33709	-0-	590	1	21377	3	Y	1240	1305	0	135
						1364	9							
*02	29904 X	21994	-0-	-7910	-0-	528	1	20345	3	Y	1019	937	0	217
						1121	9							
*03	33108 X	19330	-0-	-13778	-0-	541	1	18031	3	Y	689	750	0	156
						758	9							
*04	26430 X	18477	-0-	-7953	-0-	545	1	16487	3	Y	1314	1164	0	306
						1445	9							
*05	23343 X	17670	-0-	-5673	-0-	574	1	15657	3	Y	1308	1247	0	367
						1439	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	76890 X	72045	-0-	-4845	-0-	2700	1	61074	3	Y	7519	8820	0	956
						8271	9							
*07	79453 X	63481	-0-	-15972	-0-	2630	1	53572	3	Y	6617	6416	0	1157
						7279	9							
*08	79453 X	56201	-0-	-23252	-0-	2119	1	48326	3	Y	5233	5815	0	575
						5756	9							
*09	76890 X	43572	-0-	-33318	-0-	958	1	37327	3	Y	4806	4978	0	403
						5287	9							
*10	79453 X	43765	-0-	-35688	-0-	974	1	38549	3	Y	3856	3950	0	309
						4242	9							
*11	74340 X	36763	-0-	-37577	-0-	915	1	32233	3	Y	3286	3257	0	338
						3615	9							
*12	63333 X	29409	-0-	-33924	-0-	761	1	26875	3	Y	1612	1782	0	168
						1773	9							
*01	57102 X	25213	-0-	-31889	-0-	642	1	23272	3	Y	1181	1221	0	128
						1299	9							
*02	32900 X	26228	-0-	-6672	-0-	627	1	24165	3	Y	1305	1155	0	278
						1436	9							
*03	36425 X	23310	-0-	-13115	-0-	650	1	21678	3	Y	893	969	0	202
						982	9							
*04	31620 X	24185	-0-	-7435	-0-	707	1	21382	3	Y	1905	1664	0	443
						2096	9							
05	25482 X	24499	-0-	-983	-0-	791	1	21587	3	Y	1928	1830	0	541
						2121	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	93120 X	30194	-0-	-62926	-0-	813	1	26364	3	N	2743	3346	0	349
						3017	9							
*07	96224 X	26233	-0-	-69991	-0-	721	1	22731	3	N	2528	2435	0	442
						2781	9							
*08	96224 X	25478	-0-	-70746	-0-	618	1	22375	3	N	2259	2453	0	248
						2485	9							
*09	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	494	1	17432	3	N	2112	2183	0	177
						2323	9							
*10	25854 X	20367	-0-	-5487	-0-	492	1	17881	3	N	1813	1845	0	145
						1994	9							
*11	30240 X	19091	-0-	-11149	-0-	414	1	16574	3	N	1912	1860	0	197
						2103	9							
*12	25854 X	19330	-0-	-6524	-0-	504	1	631	2	N	1648	1673	0	172
						16382	3	1813	9					
*01	24025 X	17886	-0-	-6139	-0-	537	1	15042	3	N	2097	2041	0	228
						2307	9							
*02	21140 X	10679	-0-	-10461	-0-	367	1	9750	3	N	511	630	0	109
						562	9							
*03	22320 X	12442	-0-	-9878	-0-	486	1	10659	3	N	1179	1021	0	267
						1297	9							
*04	21600 X	11958	-0-	-9642	-0-	454	1	10350	3	N	1049	1072	0	244
						1154	9							
05	22072 X	16462	-0-	-5610	-0-	706	1	14286	3	N	1336	1205	0	375
						1470	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*06	258819 X	76220	-0-	-182599	-0-	2036	1	66023	3	N	7419	9042	0	943
						8161	9							
*07	116808 X	86942	-0-	-29866	-0-	2407	1	75893	3	N	7856	7425	0	1374
						8642	9							
*08	116808 X	68403	-0-	-48405	-0-	1666	1	60278	3	N	5872	6601	0	645
						6459	9							
*09	113040 X	50014	-0-	-63026	-0-	1246	1	43981	3	N	4352	4632	0	365
						4787	9							
*10	116808 X	48660	-0-	-68148	-0-	1215	1	44160	3	N	2986	3112	0	239
						3285	9							
*11	79770 X	34991	-0-	-44779	-0-	792	1	31672	3	N	2297	2300	0	236
						2527	9							
*12	82429 X	29011	-0-	-53418	-0-	791	1	784	2	N	1591	1661	0	166
						25686	3	1750	9					
*01	66836 X	23734	-0-	-43102	-0-	756	1	21189	3	N	1626	1615	0	177
						1789	9							
*02	53396 X	17268	-0-	-36128	-0-	582	1	15443	3	N	1130	1066	0	241
						1243	9							
*03	54002 X	17290	-0-	-36712	-0-	693	1	213	2	N	1081	1077	0	245
						15195	3	1189	9					
*04	40050 X	18211	-0-	-21839	-0-	718	1	16351	3	N	1038	1041	0	242
						1142	9							
*05	33635 X	14831	-0-	-18804	-0-	658	1	13307	3	N	787	808	0	221
						866	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
*06	239742 X	74275	-0-	-165467	-0-	1972	1	63978	3	N	7568	9250	0	962
						8325	9							
*07	131564 X	84876	-0-	-46688	-0-	2309	1	72823	3	N	8858	8271	0	1549
						9744	9							
*08	131564 X	75932	-0-	-55632	-0-	1820	1	65862	3	N	7500	8225	0	824
						8250	9							
*09	127320 X	57399	-0-	-69921	-0-	1395	1	49248	3	N	6142	6451	0	515
						6756	9							
*10	131564 X	56355	-0-	-75209	-0-	1376	1	50009	3	N	4518	4671	0	362
						4970	9							
*11	78450 X	42689	-0-	-35761	-0-	945	1	37809	3	N	3577	3571	0	368
						3935	9							
*12	81065 X	37050	-0-	-44015	-0-	991	1	990	2	N	2613	2708	0	273
						32195	3	2874	9					
*01	73563 X	34863	-0-	-38700	-0-	1074	1	30108	3	N	3346	3256	0	363
						3681	9							
*02	60676 X	25283	-0-	-35393	-0-	824	1	21866	3	N	2357	2218	0	502
						2593	9							
*03	62000 X	26332	-0-	-35668	-0-	1025	1	178	2	N	2408	2365	0	545
						22480	3	2649	9					
*04	48180 X	26040	-0-	-22140	-0-	996	1	22680	3	N	2149	2194	0	500
						2364	9							
05	42563 X	24611	-0-	-17952	-0-	1054	1	21331	3	N	2024	1956	0	568
						2226	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
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	
*06	0	15874	-0-	15874	15874	435	1	14107	3	Y	1211	1057	0	154
						1332	9							
*07	0	38008	-0-	38008	53882	1013	1	31934	3	Y	4601	3950	0	805
						5061	9							
*08	DELQ PR	110320	-0-	110320	164202	2586	1	93579	3	Y	12868	12259	0	1414
						14155	9							
*09	242665 X	78463	-0-	-164202	-0-	1897	1	66987	3	Y	8708	9392	0	730
						9579	9							
*10	140213 X	55997	-0-	-84216	-0-	1358	1	49337	3	Y	4820	5164	0	386
						5302	9							
*11	135690 X	109216	-0-	-26474	-0-	2382	1	95277	3	Y	10506	9811	0	1081
						11557	9							
*12	140213 X	96367	-0-	-43846	-0-	2663	1	86508	3	Y	6542	6940	0	683
						7196	9							
*01	79887 X	40721	-0-	-39166	-0-	1242	1	34801	3	Y	4253	4474	0	462
						4678	9							
*02	102872 X	51906	-0-	-50966	-0-	1704	1	45224	3	Y	4525	4023	0	964
						4978	9							
*03	113925 X	51925	-0-	-62000	-0-	2025	1	958	2	Y	4116	4149	0	931
						44414	3	4528	9					
*04	110250 X	35691	-0-	-74559	-0-	1379	1	31418	3	Y	2631	2950	0	612
						2894	9							
05	86118 X	28919	-0-	-57199	-0-	1259	1	25475	3	Y	1986	2041	0	557
						2185	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
*08	0	13299	-0-	13299	13299	504	1	11490	3	N	1186	1056	0	130
						1305	9							
*09	DELQ PR	113007	-0-	113007	126306	2828	1	110179	3	N	-0-	130	0	-0-
*10	DELQ PR	118553	-0-	118553	244859	2625	1	103860	3	N	10971	10091	0	880
						12068	9							
*11	330613 X	85754	-0-	-244859	-0-	2140	1	75360	3	N	7504	7612	0	772
						8254	9							
*12	120652 X	64681	-0-	-55971	-0-	1638	1	57829	3	N	4740	5017	0	495
						5214	9							
*01	120652 X	39150	-0-	-81502	-0-	942	1	34154	3	N	3685	3780	0	400
						4054	9							
*02	41248 X	41248	-0-	-0-	-0-	957	1	36899	3	N	3084	2827	0	657
						3392	9							
*03	106609 X	37942	-0-	-68667	-0-	1028	1	34267	3	N	2406	2519	0	544
						2647	9							
*04	72330 X	26438	-0-	-45892	-0-	777	1	23481	3	N	1982	2065	0	461
						2180	9							
05	53847 X	24656	-0-	-29191	-0-	803	1	21911	3	N	1765	1731	0	495
						1942	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
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	
*08	0	20343	-0-	20343	20343	778	1	17733	3	N	1665	1482	0	183
						1832	9							
*09	0	113481	-0-	113481	133824	2840	1	110641	3	N	-0-	183	0	-0-
*10	DELQ PR	139225	-0-	139225	273049	3123	1	123570	3	N	11393	10480	0	913
						12532	9							
*11	378946 X	105897	-0-	-273049	-0-	2691	1	94741	3	N	7695	7816	0	792
						8465	9							
*12	207855 X	75348	-0-	-132507	-0-	1947	1	68722	3	N	4254	4602	0	444
						4679	9							
*01	207855 X	45674	-0-	-162181	-0-	1121	1	40660	3	N	3539	3599	0	384
						3893	9							
*02	187740 X	51874	-0-	-135866	-0-	1216	1	46904	3	N	3413	3070	0	727
						3754	9							
*03	125147 X	48152	-0-	-76995	-0-	1318	1	43955	3	N	2617	2752	0	592
						2879	9							
*04	89310 X	37287	-0-	-52023	-0-	1117	1	33768	3	N	2184	2268	0	508
						2402	9							
05	62868 X	33385	-0-	-29483	-0-	1107	1	30206	3	N	1884	1863	0	529
						2072	9							
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
*06	0	66998	-0-	66998	66998	1852	1	60074	3	N	4611	4025	0	586
						5072	9							
*07	0	63077	-0-	63077	130075	1732	1	54601	3	N	6131	5645	0	1072
						6744	9							
*08	183166 X	53091	-0-	-130075	-0-	1281	1	46353	3	N	4961	5488	0	545
						5457	9							
*09	82980 X	37573	-0-	-45407	-0-	915	1	32307	3	N	3955	4168	0	332
						4351	9							
*10	85746 X	38424	-0-	-47322	-0-	932	1	33880	3	N	3284	3353	0	263
						3612	9							
*11	82980 X	27528	-0-	-55452	-0-	608	1	24324	3	N	2360	2380	0	243
						2596	9							
*12	85746 X	23510	-0-	-62236	-0-	644	1	20902	3	N	1785	1842	0	186
						1964	9							
*01	51305 X	24793	-0-	-26512	-0-	748	1	20972	3	N	2794	2677	0	303
						3073	9							
*02	39368 X	15983	-0-	-23385	-0-	520	1	13795	3	N	1516	1496	0	323
						1668	9							
*03	41974 X	16072	-0-	-25902	-0-	632	1	13850	3	N	1445	1441	0	327
						1590	9							
*04	31110 X	9498	-0-	-21612	-0-	362	1	8253	3	N	803	943	0	187
						883	9							
05	26939 X	3697	-0-	-23242	-0-	155	1	3136	3	N	369	452	0	104
						406	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

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	
*06	0	47327	-0-	47327	47327	1292	1	41906	3	N	3754	3277	0	477
						4129	9							
*07	0	46684	-0-	46684	94011	1260	1	39745	3	N	5163	4737	0	903
						5679	9							
*08	143882 X	49871	-0-	-94011	-0-	1189	1	43031	3	N	5137	5476	0	564
						5651	9							
*09	70950 X	33898	-0-	-37052	-0-	809	1	28564	3	N	4114	4333	0	345
						4525	9							
*10	73315 X	30677	-0-	-42638	-0-	718	1	26105	3	N	3504	3568	0	281
						3854	9							
*11	70950 X	26244	-0-	-44706	-0-	545	1	21813	3	N	3533	3450	0	364
						3886	9							
*12	73315 X	22102	-0-	-51213	-0-	557	1	18094	3	N	3137	3173	0	328
						3451	9							
*01	73315 X	7042	-0-	-66273	-0-	200	1	5602	3	N	1127	1333	0	122
						1240	9							
*02	66220 X	26174	-0-	-40046	-0-	828	1	21981	3	N	3059	2530	0	651
						3365	9							
*03	33170 X	18507	-0-	-14663	-0-	687	1	15075	3	N	2495	2582	0	564
						2745	9							
*04	29160 X	17025	-0-	-12135	-0-	620	1	14111	3	N	2085	2164	0	485
						2294	9							
05	32984 X	20870	-0-	-12114	-0-	858	1	17351	3	N	2419	2225	0	679
						2661	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

*10	0	22507	-0-	22507	22507	537	1	19528	3	N	2220	2042	0	178
						2442	9							
*11	186363 X	163856	-0-	-22507	-0-	3586	1	143461	3	N	15281	13886	0	1573
						16809	9							
*12	197904 X	127808	-0-	-70096	-0-	3508	1	113936	3	N	9422	10011	0	984
						10364	9							
*01	197904 X	100523	-0-	-97381	-0-	3106	1	87034	3	N	9439	9398	0	1025
						10383	9							
*02	178752 X	64565	-0-	-114187	-0-	2113	1	56062	3	N	5809	5597	0	1237
						6390	9							
*03	197904 X	20205	-0-	-177699	-0-	703	1	1890	2	N	1994	2780	0	451
						15419	3	2193	9					
*04	67487 X	67487	-0-	-0-	-0-	2604	1	59309	3	N	5067	4339	0	1179
						5574	9							
*05	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	2555	1	51685	3	N	3994	4052	0	1121
						4393	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445														
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	
*06	0	109004	-0-	109004	331660	3028	1	98222	3	N	7049	8309	0	896
						7754	9							
*07	424211 X	92551	-0-	-331660	-0-	2623	1	82701	3	N	6570	6317	0	1149
						7227	9							
*08	140368 X	84157	-0-	-56211	-0-	2089	1	75602	3	N	5878	6381	0	646
						6466	9							
*09	135840 X	82673	-0-	-53167	-0-	2087	1	73690	3	N	6269	6389	0	526
						6896	9							
*10	140368 X	81478	-0-	-58890	-0-	2051	1	74542	3	N	4441	4611	0	356
						4885	9							
*11	135840 X	65026	-0-	-70814	-0-	1486	1	59458	3	N	3711	3685	0	382
						4082	9							
*12	140368 X	56625	-0-	-83743	-0-	1561	1	1531	2	N	2573	2686	0	269
						50703	3	2830	9					
*01	140368 X	49027	-0-	-91341	-0-	1578	1	44236	3	N	2921	2873	0	317
						3213	9							
*02	126784 X	35671	-0-	-91113	-0-	1213	1	32179	3	N	2072	1948	0	441
						2279	9							
*03	140368 X	37183	-0-	-103185	-0-	1499	1	640	2	N	1983	1976	0	448
						32863	3	2181	9					
*04	135840 X	35208	-0-	-100632	-0-	1398	1	31831	3	N	1799	1829	0	418
						1979	9							
05	140368 X	33089	-0-	-107279	-0-	1471	1	29770	3	N	1680	1627	0	471
						1848	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
*06	0	52610	-0-	52610	158102	1402	1	45482	3	N	5205	5843	0	662
						5726	9							
*07	218733 X	60631	-0-	-158102	-0-	1655	1	52176	3	N	6182	5763	0	1081
						6800	9							
*08	98394 X	70684	-0-	-27710	-0-	1708	1	61794	3	N	6529	6893	0	717
						7182	9							
*09	95220 X	75143	-0-	-20077	-0-	1839	1	64933	3	N	7610	7689	0	638
						8371	9							
*10	98394 X	73797	-0-	-24597	-0-	1796	1	65278	3	N	6112	6260	0	490
						6723	9							
*11	95220 X	59286	-0-	-35934	-0-	1304	1	52167	3	N	5286	5232	0	544
						5815	9							
*12	98394 X	50221	-0-	-48173	-0-	1341	1	1297	2	N	3646	3809	0	381
						43572	3	4011	9					
*01	98394 X	40919	-0-	-57475	-0-	1257	1	35227	3	N	4032	3975	0	438
						4435	9							
*02	88872 X	31215	-0-	-57657	-0-	1012	1	26863	3	N	3036	2827	0	647
						3340	9							
*03	98394 X	31349	-0-	-67045	-0-	1202	1	583	2	N	2914	2902	0	659
						26359	3	3205	9					
*04	95220 X	30674	-0-	-64546	-0-	1166	1	26547	3	N	2692	2725	0	626
						2961	9							
*05	98394 X	29192	-0-	-69202	-0-	1246	1	25201	3	N	2495	2421	0	700
						2745	9							

31 OPERATING LLC 953535														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2924	-0-	124	124	2924	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	1741	-0-	-1173	-0-	1741	2			N	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535									
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	14056 - 17347	
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
12		341 N	87	-0-	-254	-0-	87	2		N	-0-		-0-
01		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-		-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
04		2070 N	312	-0-	-1758	-0-	312	2		N	-0-		-0-
*05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-		-0-
-----													
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.	15840 - 16815	
12		868 N	28	-0-	-840	-0-	28	2		N	-0-		-0-
01		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-		-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		620 N	130	-0-	-490	-0-	130	2		N	-0-		-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	
12		2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2929	2	13	9	N	12	85
01		3627 #	2712	-0-	-915	-0-	2706	2	6	9	N	5	90
02		3276 #	1883	-0-	-1393	-0-	1874	2	9	9	N	8	98
03		3627 #	2953	-0-	-674	-0-	2931	2	22	9	N	20	118
04		2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2884	2	24	9	N	22	140
05		2945 #	1792	-0-	-1153	-0-	1789	2	3	9	N	3	143
-----													
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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
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	
12		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-		-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-		-0-
04		450 N	206	-0-	-244	-0-	206	2		N	-0-		-0-
05		558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2		N	-0-		-0-
-----													
SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6115 - 6124	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G.T.		WELL #:	37	RRCID ->	138635	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	6823 - 6840
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #:	45	RRCID ->	240758	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	7068 - 7072
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	356 2	315 9	Y	112 123 1	32
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	316 2	304 9	Y	286 266 1	40
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	35 2	262 9	Y	276 268 1	15
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	64 2	441 9	Y	238 263 1	90
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	129 2	393 9	Y	401 326 1	28

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SWAN SEALE		WELL #:	1	RRCID ->	280160	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9169	PERF.	8646 - 8650
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
12		11718 #	542	-0-	-11176	-0-	542 2		N	-0-	24
01		11718 #	-0-	-0-	-11718	-0-			N	-0-	24
02		3164 #	1171	-0-	-1993	-0-	1153 2	18 9	N	16	40
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	40
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	40
05		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	40

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SEALE, SAM D.		WELL #:	4	RRCID ->	123230	COMPL. DATE	11/24/1986	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5926 - 5932
M	O	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12384 2	241 9	N	219 181 1	112
01		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11769 2	188 9	N	171 181 1	102
02		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10824 2	152 9	N	138 175 1	64
03		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12049 2	161 9	N	146	210
04		948 X	948	-0-	-0-	-0-	32 1	912 2	N	4 184 1	30
							4 9				
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	30

SWEET HOME (EDWARDS)		//CONT.//		87587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13506 - 13781
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2851	3	2 9	N	2		23
01	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	2802	3	68 9	N	62		85
02	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	2533	3		N	-0-		85
03	2883 X	2125	-0-	-758	-0-	2106	3	19 9	N	17		102
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	3	30 9	N	27	104 1	25
*05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7 9	N	6		31

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)				87777 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
M&P RANCH LLC		WELL #:		1	RRCID ->	255296	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4770 - 4779
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		62
01	2046 N	1067	-0-	-979	-0-	1067	2		N	-0-		62
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2		N	-0-		62
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		62
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13 9	N	12		74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)				87777 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MEGO RESOURCES, LLC				559362								
WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	223777	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4390 - 4397
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	399 3	N	8		139
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	426 3	N	12		151
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	9		N			160
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	15	1	354 3	N	9		18
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	9		N			27
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	364 3	N	13	155 1	36
						14	9		N			
						4	1	422 3	N	9		
						10	9		N			
						15	1	419 3	N	9		
						10	9		N			

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WILBURN-RUTLEDGE UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2666 #	1565	-0-	-1101	-0-	1565	2		N	-0-		37
01	2294 #	2158	-0-	-136	-0-	2158	2		N	-0-		37
02	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-		37
03	4360 R	4360	-0-	-0-	-0-	4330	2	30 9	N	27		64
04	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-		64
05	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		64

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570  
SCHUBCH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
-----															
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

-----

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

-----

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

-----

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		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

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

-----

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (2000)				88732 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
HEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	250555	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 1743 - 1744	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEWITT "A"				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
				266906								
		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4390 - 4395		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4647		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179		PERF. 4310 - 4324		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4166 - 4172		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIMBEL		WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4478 - 4482		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TELFERNER, EAST (4940)		88733 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DEAN		WELL #: 6		RRCID -> 281236		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 4862 - 4866		
12	17887	2380	-0-	-15507	-0-	949 2	1431 9	Y	1301	1280 1		153
01	17887	2208	-0-	-15679	-0-	890 2	1318 9	Y	1198	1262 1		89
02	16156	1811	-0-	-14345	-0-	796 2	1015 9	Y	923	918 1		94
03	17887	3170	-0-	-14717	-0-	2613 2	557 9	Y	506	544 1		56
04	2310 #	1160	-0-	-1150	-0-	426 2	734 9	Y	667	669 1		54
05	2387 #	1474	-0-	-913	-0-	663 2	811 9	Y	737	701 1		90



-----

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

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
12		7750	40723	-0-	32973	90614	40723 2	Y	-0-			-0-
01		7750	40959	-0-	33209	123823	40959 2	Y	-0-			-0-
02		7000	36692	-0-	29692	153515	36692 2	Y	-0-			-0-
03		47585	23815	-0-	-23770	129745	23815 2	Y	-0-			-0-
04		46050	36907	-0-	-9143	120602	36907 2	Y	-0-			-0-
*05		47585	25181	-0-	-22404	98198	25181 2	Y	-0-			-0-

-----

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030  
 FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030														
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252								
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
-----										
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
-----										
TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629								
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 WEEK-END OIL COMPANY 905005  
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

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
12		7533 #	5495	-0-	-2038	-0-	5343	2	152	9	N	138					210
01		8122 #	7506	-0-	-616	-0-	7408	2	98	9	N	89	189	1			110
02		5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5387	2	114	9	N	104					214
03		5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	5548	2	125	9	N	114	179	1			149
04		4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4816	2	105	9	N	95					244
*05		3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3193	2	33	9	N	30	186	1			88

-----

SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

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
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	0			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - P/A 10/27/16

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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

-----

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

-----

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

12	1147 X	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					71
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					71
02	868 X	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					71
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					71
04	1740 X	746	-0-	-994	-0-	746	2			N	-0-					71
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					71

-----

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

-----

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCDANIEL, D. L. 545375  
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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-

-----

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

-----

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCDANIEL, D. L. 545375  
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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-

-----

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074  
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

12	14415 #	6826	-0-	-7589	-0-	6820	2	6	9	N	5	119
01	9734 #	5878	-0-	-3856	-0-	5857	2	21	9	N	19	138
02	7455 R	7455	-0-	-0-	-0-	7443	2	12	9	N	11	149
03	6820 #	5923	-0-	-897	-0-	5853	2	70	9	N	64	50
04	6600 #	5593	-0-	-1007	-0-	5574	2	19	9	N	17	67
05	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	19	86

-----

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

-----

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			290
01		1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			290
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
12		1612 X	1451	-0-	-161 B	-0-	62	1	1389	3	N	-0-			4
01		1674 X	1670	-0-	-4 B	-0-	62	1	1608	3	N	-0-			4
02		1512 X	1463	-0-	-49 B	-0-	56	1	1407	3	N	-0-			4
03		1674 X	1631	-0-	-43 B	-0-	62	1	1569	3	N	-0-			4
04		1620 X	1364	-0-	-256 B	-0-	60	1	1304	3	N	-0-			4
05		1674 X	1496	-0-	-178 B	-0-	62	1	1434	3	N	-0-			4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		-0-
*05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125	
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		-0-
01	2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2		-0-
02	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2		-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		-0-
*05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259	
MENNING A-129		WELL #: 1							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
12	775 N	588	-0-	-187	-0-	8 1	579 3	Y	76
01	775 N	481	-0-	-294	-0-	1 9	472 3	Y	76
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	803 3	Y	80
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 9	647 3	Y	22
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	1 1	635 3	Y	22
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	21 9	921 3	Y	22



THE RAPTURE (WILCOX)		//CONT.//		89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616
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	BALANCE
12		10475 X	10475	-0-	-0-	633	1	9792	3	Y	173
						50	9				
01		9765 X	7695	-0-	-2070	633	1	7000	3	Y	43
						62	9				
02		49244 X	49244	-0-	-0-	581	1	48342	3	Y	155
						321	9				
03		66438 X	66438	-0-	-0-	645	1	65283	3	Y	159
						510	9				
04		61511 X	61511	-0-	-0-	624	1	60495	3	Y	320
						392	9				
*05		72148 X	72148	-0-	-0-	645	1	71086	3	Y	338
						417	9				

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12978 - 13005
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12986 - 13632
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	Y	-0-	1
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	6	1	297	3	Y	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-	-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 210769		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 X	75	-0-	-111 B	-3430	44	2	31	9	N	28					99
01	186 X	91	-0-	-95 B	-3430	52	2	39	9	N	35	109	1			25
02	168 X	81	-0-	-87 B	-3430	55	2	26	9	N	24					49
03	93 X	-0-	-0-	-93 B	-3430					N	10					59
04	90 X	-0-	-0-	-90 B	-3430					N	23					82
05	93 X	91	-0-	-2 B	-3430	69	2	22	9	N	20					102
-----																
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068								
12	62 X	40	-0-	-22 B	-510	19	2	21	9	N	19					54
01	62 X	16	-0-	-46 B	-510	8	2	8	9	N	7	50	1			11
02	56 X	25	-0-	-31 B	-510	10	2	15	9	N	14					25
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	5					30
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-510					N	8					38
05	31 X	17	-0-	-14 B	-510	6	2	11	9	N	10					48
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594								
MARTIN UNIT		WELL #: 2														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
-----																
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580								
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 3														
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
-----																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708								
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1														
12	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					124
01	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					124
02	2744 X	-0-	-0-	-2744 B	-0-					N	-0-					124
03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					124
04	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					124
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

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

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
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2017 - P/A 05/18/17

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816  
 HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 CAMOIL, INC. 127449  
 MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) //CONT.// 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043  
 HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880  
 LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
02	3304 X	2717	-0-	-587	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF. 12996 - 15836

12	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	5643	3		N	-0-			-0-
01	6448 X	6069	-0-	-379	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		N	-0-			-0-
03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3		N	-0-			-0-
04	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5813	3		N	-0-			-0-
05	6448 X	6029	-0-	-419	-0-	6029	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		37970 X	8085	-0-	-29885	-0-	8085	3		N	-0-			-0-
01		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3		N	-0-			-0-
02		7224 X	6573	-0-	-651	-0-	6573	3		N	-0-			-0-
03		8091 X	6889	-0-	-1202	-0-	6889	3		N	-0-			-0-
04		7860 X	6627	-0-	-1233	-0-	6627	3		N	-0-			-0-
05		8122 X	6866	-0-	-1256	-0-	6866	3		N	-0-			-0-
-----														
H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886														
12		1860 X	1006	-0-	-854	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
01		1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
02		1680 X	1302	-0-	-378	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
03		1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04		1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
05		1798 X	1349	-0-	-449	-0-	1349	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														
12		4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
01		5518 X	3987	-0-	-1531	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
02		4984 X	3286	-0-	-1698	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
03		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3621	-0-	-579	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
05		4278 X	4225	-0-	-53	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
-----														
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373														
12		2480 X	1578	-0-	-902	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
01		2480 X	1412	-0-	-1068	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
02		1848 X	1518	-0-	-330	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03		2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
04		1980 X	1511	-0-	-469	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
05		1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
-----														
SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		5952 X	5577	-0-	-375	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
01		5952 X	5454	-0-	-498	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
02		5152 X	4746	-0-	-406	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
03		5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
04		5430 X	5156	-0-	-274	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
05		5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
-----														
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
12		4836 X	4137	-0-	-699	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
01		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
02		4368 X	4037	-0-	-331	-0-	4037	3		N	-0-			-0-
03		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
04		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3		N	-0-			-0-
05		4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
		//CONT.//			89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
		//CONT.//			665748							
		PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										
		HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 233762	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 13331	PERF.13376	- 16287		
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	
12		24737 X	4790	-0-	-19947	-0-	4790 3	N	-0-			-0-
01		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 3	N	-0-			-0-
02		5264 X	2813	-0-	-2451	-0-	2813 3	N	-0-			-0-
03		5828 X	3395	-0-	-2433	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
04		5640 X	4131	-0-	-1509	-0-	4131 3	N	-0-			-0-
05		5115 X	3759	-0-	-1356	-0-	3759 3	N	-0-			-0-
-----												
MCNEIL GAS UNIT												
					WELL #: 1	RRCID -> 233952	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 13356	PERF.13170	- 14768		
12		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3141 3	N	-0-			-0-
01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3	N	-0-			-0-
02		3136 X	2493	-0-	-643	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
03		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909 3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028 3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3059	-0-	-444	-0-	3059 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHULZ, HARRY												
					WELL #: 3	RRCID -> 234600	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 13292	PERF.13103	- 15408		
12		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859 3	N	-0-			-0-
01		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868 3	N	-0-			-0-
02		2856 X	2430	-0-	-426	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
03		2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
05		2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
-----												
SINOR RANCH G. U.												
					WELL #: 2	RRCID -> 237240	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13168	- 14722		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
THREE RIVERS SWD												
					WELL #: 2	RRCID -> 237846	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2521	- 2558		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SINOR RANCH G. U.												
					WELL #: 4	RRCID -> 238212	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 13421	PERF.13150	- 15497		
12		3968 X	3292	-0-	-676	-0-	3292 3	N	-0-			-0-
01		3875 X	3058	-0-	-817	-0-	3058 3	N	-0-			-0-
02		3304 X	2693	-0-	-611	-0-	2693 3	N	-0-			-0-
03		3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
04		3180 X	2638	-0-	-542	-0-	2638 3	N	-0-			-0-
05		3286 X	2534	-0-	-752	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
-----												
MCNEILL GAS UNIT NO 1												
					WELL #: 2	RRCID -> 239424	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 13378	PERF.13376	- 15906		
12		4867 X	4265	-0-	-602	-0-	4265 3	N	-0-			-0-
01		4898 X	4171	-0-	-727	-0-	4171 3	N	-0-			-0-
02		4424 X	3619	-0-	-805	-0-	3619 3	N	-0-			-0-
03		4898 X	3856	-0-	-1042	-0-	3856 3	N	-0-			-0-
04		4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004 3	N	-0-			-0-
05		4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357			
12	5828 X	4116	-0-	-1712	-0-	399	1	3717	3	N	-0-
01	5828 X	4748	-0-	-1080	-0-	426	1	4322	3	N	-0-
02	5264 X	3918	-0-	-1346	-0-	376	1	3542	3	N	-0-
03	5642 X	4528	-0-	-1114	-0-	421	1	4107	3	N	-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	397	1	4572	3	N	-0-
*05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	388	1	4777	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			
12	7099 X	6203	-0-	-896 B	-0-	775	1	5382	2	N	42
01	7099 X	5985	-0-	-1114 B	-0-	725	1	5226	2	N	31
02	5806 X	5806	-0-	-0- B	-0-	700	1	5080	2	N	24
03	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	775	1	5677	2	N	36
04	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	750	1	5227	2	N	38
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-	42	9			N	NO RPT

FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314			
12	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	200	1	9405	2	N	5
01	12865 X	5	-0-	-12860 B	-0-	6	9			N	-0-
02	11620 X	-0-	-0-	-11620 B	-0-	5	2			N	-0-
03	11067 X	-0-	-0-	-11067 B	-0-					N	-0-
04	10140 X	72	-0-	-10068 B	-0-	50	1	22	2	N	-0-
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					N	NO RPT

TIVOLI (GRETA SECOND)		90240 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
MARTIN O'CONNOR -M-		WELL #: 1		RRCID -> 280499		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH
TOM LYNE (LULING 8800) D90 ENERGY, LLC SWIERC SWD							
		WELL #:	1	RRCID ->	187063	03/04/2004	3502
							PERF. 2970 - 3010
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
		WELL #:	2	RRCID ->	178849	10/03/1997	9650
							PERF. 8854 - 8858
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
		WELL #:	P 6	RRCID ->	191198	07/01/2015	6550
							PERF. 5930 - 5938
12	4588 X	4588	-0-	-0-	922 1	3666 3	Y -0-
01	0	1390	-0-	1390	65 1	1325 3	Y -0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/17							
-----							
		WELL #:	3	RRCID ->	249432	12/23/2008	11720
							PERF. 8954 - 8988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17
-----							
		WELL #:	1T	RRCID ->	193210	04/13/2002	10958
							PERF. 7991 - 7997
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
-----							
		WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	11/22/1996	10958
							PERF. 8478 - 8504
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT -0-



TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90506 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
D90 ENERGY, LLC		195797												
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	806 #	702	-0-	-104	-0-	134	1	535	3	Y	30	31	1	23
01	0	122	-0-	122	122	33	9	108	3	Y	8	18	1	13
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	122	9	9			Y	-0-	13	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17														

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/2017														

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	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 N	34	-0-	-462	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17														

LYNE, T.J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 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	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17														

LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17														

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LYNE, T. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9340 - 9450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				72	61	1		46
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	6	32	1	20
							7	9						
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1	-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17														

WAGNER OIL COMPANY		891175		2-U		RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 9376		
SCHREINER, K. W.		WELL #:													
12	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	594	1	12008	2	Y	79		283	
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	87	9	582	1	Y	108	190	1	201
02	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	119	9	572	1	Y	88	175	1	114
03	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	97	9	590	1	Y	94			208
04	12480	X	11782	-0-	-698	-0-	103	9	611	1	Y	102			310
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-	112	9			Y	NO RPT			310

SCHREINER K. W.		WELL #:		4		RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378	
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-		-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-		-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-		-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-		-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-		-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		20LT		RRCID ->	151437	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	N/A	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T.J.		WELL #:												
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-		-0-
01	0		45	-0-	45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17														

LYNE, T. J.		WELL #:		22LT		RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006		
12	3689	X	2452	-0-	-1237	-0-	460	1	1835	3	Y	143	98	1	72
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	157	9	196	1	Y	123	119	1	76
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	9	663	1	Y	200	140	1	136
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	220	9	528	1	Y	201	171	1	166
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	221	9	414	1	Y	200	180	1	186
*05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	220	9	1623	1	Y	173	163	1	196
							190	9							

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.//		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM LYNE		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813		
12	4557 X	4498	-0-	-59	-0-	903 1	3595 3	Y	-0-	-0-
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	257 1	5231 3	Y	35	14
						39 9				
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	862 1	4741 3	Y	20	17
						22 9				
03	5208 X	4966	-0-	-242	-0-	643 1	4323 3	Y	-0-	-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	520 1	4831 3	Y	15	8
						17 9				
*05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	2007 1	5111 3	Y	29	20
						32 9				

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TULLIS		WELL #: 2 C		RRCID -> 076383		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) AWP OPERATING COMPANY T.K.E. UNIT		90508 396 038889		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
		WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3184 - 3187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TULLIS 216		90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
		WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2150 - 2545					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.		90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
		WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5635 - 5644					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612 - 5627					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
		WELL #:	82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	3920 - 3940					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "C"		90534 001 386310		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
		WELL #:	6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600 - 5606					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 -	5722
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 -	5656
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 -	5654
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705 -	5710
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-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-
-----													
TOM OCONNOR (2050)		90534 105		NON-ASSOCIATED					EXEMPT				CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063 -	2069
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
TOM O'CONNOR (2830)			//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 - 2865		
M	ALLOW 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
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOM O'CONNOR (3100)					90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3124 - 3128		
12	30163	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-			-0-
01	30163	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-			-0-
02	27244	-0-	-0-	-27244	-0-					N	-0-			-0-
*03	30163	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-			-0-
*04	29190	-0-	-0-	-29190	-0-					N	-0-			-0-
05	30163	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOM OCONNOR (3250)					90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:		81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3325 - 3331		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 3244 - 3248		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3324 - 3330		
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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3450 - 3462
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425 PERF. 3770 - 3790
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 3553 - 3558
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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 #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3518 - 3528
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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	3528 - 3550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 - 3718
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	3910 - 3914
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
CLEMMENT HEARD				WELL #:	3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908	-	3913		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:	12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967	-	3972		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TOM OCONNOR (4200)					90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE						CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4183	-	4187		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785 - 3805	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 - 4121				
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	1		N	-0-				-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	1		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-				-0-
-----															
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 - 4170				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 - 4128				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CLEMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4108 - 4121				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
-----															
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4108 - 4124			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4110 - 4124			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	4190 - 4204			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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										
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
-----												
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 21	RRCID ->	149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4192	-	4195		
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171	-	4178		
-----																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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		
-----																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823	-	483		
-----																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
-----																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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			
12	93 X	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-			-0-
01	248 X	16	-0-	-232	-0-	16	1			N	-0-			-0-
02	224 X	6	-0-	-218	-0-	6	1			N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-			-0-

  

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
-----															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
-----															
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
-----															
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	28 2	317 3	N	-0-		-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	192 1	67 2	N	-0-		-0-
						295 3					
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	463 1	20 2	N	-0-		-0-
						297 3					
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	408 1	7 2	N	-0-		-0-
						208 3					
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	709 1	2 2	N	-0-		-0-
						417 3					
*05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	780 1	3 2	N	-0-		-0-
						334 3					

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	4900 - 4924	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2017 - P/A 05/17/17															

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
12	372 X	104	-0-	-268	-0-	9 2	95 3	N	-0-	-0-		
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	74 1	26 2	N	-0-	-0-		
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	112 3	6 2	N	-0-	-0-		
03	186 X	141	-0-	-45	-0-	125 1	2 2	N	-0-	-0-		
04	210 X	115	-0-	-95	-0-	80 3	43 3	N	-0-	-0-		
*05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	92 1	1 2	N	-0-	-0-		
						47 3	87 3					

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A
12	1705 X	1339	-0-	-366	-0-	109 2	1230 3	N	-0-	-0-		
01	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	605 1	210 2	N	-0-	-0-		
02	1540 X	1138	-0-	-402	-0-	925 3	29 2	N	-0-	-0-		
03	1705 X	766	-0-	-939	-0-	676 1	9 2	N	-0-	-0-		
04	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	433 3	2 2	N	-0-	-0-		
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	501 1	3 2	N	-0-	-0-		
						256 3	321 3					

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	960	-0-	-1706	-0-	960 1			N	-0-		-0-
01	4650 X	815	-0-	-3835	-0-	815 1			N	-0-		-0-
02	4200 X	326	-0-	-3874	-0-	326 1			N	-0-		-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		-0-
05	961 X	866	-0-	-95	-0-	866 1			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		B 25	RRCID ->	176367	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 4974 - 4978
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5026 -	5036
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOM OCONNOR (5050, EAST)				90534	425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 -	5128
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 -	5090
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 -	5057
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4973 -	4992
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	280661	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5005 -	5015
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-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-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134 - 5139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5766 X	1697	-0-	-4069	-0-	138 2	1559 3		N	-0-			-0-
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1188 1	412 2		N	-0-			-0-
						1817 3							
02	3416 X	954	-0-	-2462	-0-	566 1	24 2		N	-0-			-0-
						364 3							
03	3782 X	533	-0-	-3249	-0-	349 1	7 2		N	-0-			-0-
						177 3							
04	3300 X	690	-0-	-2610	-0-	434 1	1 2		N	-0-			-0-
						255 3							
*05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2383 1	9 2		N	-0-			-0-
						1022 3							

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 - 5113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #: 7G		RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286								
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5225 - 5230
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	AMT	BALANCE
12	589 #	77	-0-	-512	-0-		77	1	N	-0-		-0-
01	589 #	30	-0-	-559	-0-		30	1	N	-0-		-0-
02	392 #	6	-0-	-386	-0-		6	1	N	-0-		-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5275)				90534 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TOM O'CONNOR "A"		WELL #:		37	RRCID ->	261129	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5220 - 5225
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 - 5290
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----  
TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----  
KOVAR OPERATING, LLC 448984  
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017 - P/A 02/08/2017

-----  
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
TOM O'CONNOR (5410)		HILCORP ENERGY COMPANY		CLEMENT HEARD		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
				//CONT.//		386310										
				WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354	-	5362
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM OCONNOR (5425 SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
						386310										
				WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476	-	5483
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, CLEMENT				WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440	-	5446
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM OCONNOR (5440)		HILCORP ENERGY COMPANY		HEARD, CLEMENT		90534 675	ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO					
						386310										
				WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790	-	3820
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOM OCONNOR (5450 SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		HEARD, MRS. FANNIE V. W.		90534 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO					
						386310										
				WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
-----												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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
*12	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*01	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*03	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*04	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*05	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #: W203B		RRCID -> 192700		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5580 - 5592		
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN		WELL #: W523B		RRCID -> 282265		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5536 - 5542	
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
08	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
09	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-
10	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
11	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-
12	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
01	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
02	6328	-0-	-0-	-6328	-0-			N	-0-		-0-
03	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 282111		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 5919		PERF. 5730 - 5736	
12	17484	145	-0-	-17339	-0-	145	1	N	-0-		-0-
01	17484	187	-0-	-17297	-0-	187	1	N	-0-		-0-
02	15792	43	-0-	-15749	-0-	43	1	N	-0-		-0-
03	17484	-0-	-0-	-17484	-0-			N	-0-		-0-
04	16920	-0-	-0-	-16920	-0-			N	-0-		-0-
05	17484	154	-0-	-17330	-0-	154	1	N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 3880 - 3925	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	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	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
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILSON HEARD "B"		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 280480		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6246 - 6250		
*12	540	356	-0-	-184	-0-	221 1	135 9	N	123	86 0	5 1	60
*01	540	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	60 0		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11288 10/24/2016												
-----												
TOM O'CONNOR (6400)		90534 906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 210		RRCID -> 281363		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6377 - 6382		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2017 - WORK OVER TO LSE#02880												
-----												
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SCANIO, M		WELL #: 6		RRCID -> 198456		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746				
M	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 234216		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 214		RRCID -> 260633		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012				
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30 2	333 3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	183 1	63 2	N	-0-			-0-
						281 3						
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	375 1	16 2	N	-0-			-0-
						240 3						
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	417 1	8 2	N	-0-			-0-
						212 3						
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	721 1	2 2	N	-0-			-0-
						426 3						
*05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	834 1	3 2	N	-0-			-0-
						358 3						

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 213		RRCID -> 274195		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 VIPER S.W.D., LLC 886209  
 GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

12	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	93 1	1265 2	N	53			207
01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	58 9 93 1	1582 2	N	115	192 1		130
02	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	127 9 84 1	1227 2	N	68			198
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75 9 93 1	1510 2	N	70	175 1		93
04	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	77 9 90 1	1570 2	N	60			153
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	66 9 93 1 52 9	1585 2	N	47			200

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MARQUEE CORPORATION 526675  
 TITZIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

12	45036	45036	-0-	-0-	-0-	44212 2	824 9	N	749	743 1		288
01	46163	46163	-0-	-0-	-0-	45320 2	843 9	N	766	730 1		324
02	42570	42570	-0-	-0-	-0-	41814 2	756 9	N	687	745 1		266
03	45634 R	45634	-0-	-0-	-0-	44827 2	807 9	N	734	725 1		275
04	47056 R	47056	-0-	-0-	-0-	46321 2	735 9	N	668	731 1		212
05	47120 #	44730	-0-	-2390	-0-	44008 2	722 9	N	656	730 1		138



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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TORO GRANDE (9000 SD)				90792 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
DINCANS, A. T. JR.				WELL #: 2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8722 - 8732	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
-----													
MARQUEE CORPORATION				526675							CNTY: JACKSON		
TITIZER				WELL #: 2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	9030 - 9055	
12	17236 X	14692	-0-	-2544	-0-	14629	2	63	9	N	57		160
01	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	16477	2	89	9	N	81	181 1	60
02	14056 X	13563	-0-	-493	-0-	13510	2	53	9	N	48		108
03	15500 X	13420	-0-	-2080	-0-	13348	2	72	9	N	65		173
04	15150 X	11894	-0-	-3256	-0-	11853	2	41	9	N	37		210
05	15655 X	9493	-0-	-6162	-0-	9450	2	43	9	N	39		249
-----													
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
HICKS				WELL #: 1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298 - 9314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAIN WRECK (6000 SD.)				90915 800	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"				WELL #: 6	RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6015 - 6021	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----													
TRAYLOR (8200)				91008 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON		
FULLER, ANCIL T.				288583									
DUGGER, CHARLOTTE				WELL #: 3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8219 - 8228	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
GENESIS WELL SERVICE		300210														
MCCLENDON		WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLENDON		WELL #: 3		RRCID -> 198747		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
-----																
TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
-----																
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872								
12	2263 X	1293	-0-	-970	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	1931	-0-	-533	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	1759	-0-	-881	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891								
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	600	-0-	-540	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR.		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575								
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					74
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					74
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					74
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					74
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
DIRKS - MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 200551		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490								
12	558 X	387	-0-	-171	-0-	67	1	320	2	N	-0-					35
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	N	-0-					35
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-					35
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					35
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	17	1	578	2	N	-0-					35
*05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-					35

DIRKS		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 2		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456										
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	85	1	409	2	N	-0-					34
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	73	1	458	2	N	-0-					34
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-					34
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					34
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	N	-0-					34
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)  
BRITANCO, L.L.C.  
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

12	787 N	202	-0-	-585	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT			-0-

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	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

12	3100 N	540	-0-	-2560	971	540	2		N	-0-			-0-
01	1503 N	532	-0-	-971	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	924 N	493	-0-	-431	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
 GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2094 N	385	-0-	-1709	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	368	2	N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

12	3100 N	540	-0-	-2560	-0-	540	2	N	-0-			-0-
01	1903 N	532	-0-	-1371	-0-	532	2	N	-0-			-0-
02	924 N	493	-0-	-431	-0-	493	2	N	-0-			-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607  
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

12	186 N	94	-0-	-92	-0-	16	1	78	2	N	-0-	63
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-	63
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	9	1	70	2	N	-0-	63
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-	63
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-	63
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	279	1	1051	2	N	-0-	-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	279	1	952	2	N	-0-	-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	252	1	827	2	N	-0-	-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	928	2	N	-0-	-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	270	1	934	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12		5053 X	354	-0-	-4699	-0-	85	1	255	3	N	13		13	8			-0-					
01		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	2852	1	2471	3	N	1		1	8			-0-					
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	3185	1	2176	3	N	-0-						-0-					
03		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	3065	1	2375	3	N	1		1	8			-0-					
04		5160 X	4743	-0-	-417	-0-	2702	1	2041	3	N	-0-						-0-					
05		5921 X	4317	-0-	-1604	-0-	2498	1	1819	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	39	1	117	3	N	37						87					
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	126	1	110	3	N	27		1	8			113					
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	N	10						123					
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	107	1	83	3	N	19						142					
04		270 N	149	-0-	-121	-0-	77	1	59	3	N	12						154					
*05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	223	1	163	3	N	4						158					

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12		11842 X	4296	-0-	-7546	-0-	1067	1	3222	3	N	6						75					
01		11563 X	5756	-0-	-5807	-0-	3080	1	2669	3	N	6		1	8			80					
02		5880 X	5283	-0-	-597	-0-	3136	1	2144	3	N	3						83					
03		6510 X	6233	-0-	-277	-0-	3508	1	2718	3	N	6						89					
04		6300 X	6248	-0-	-52	-0-	3559	1	2689	3	N	-0-						89					
05		5859 X	5419	-0-	-440	-0-	3136	1	2283	3	N	-0-						89					

TULETA, WEST (VICKSBURG F)													91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.													093620										
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

-----												
TULETA, WEST (VICKSBURG G)			91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HALL, IMOGENE			WELL #: 6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2834	-	2846			
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	
-----												
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	N	-0-	-0-	
-----												
ROBINSON			WELL #: 1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876	-	2890			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191	NO RPT	N	-0-	-0-	
-----												
STAUSS-NELSON			WELL #: 1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759	-	2763			
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	N	-0-	-0-	
-----												
STAUSS			WELL #: 2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	-	2743			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	N	-0-	-0-	
-----												
GILL, CLAUDIA P.			WELL #: 1	RRCID -> 188044	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2863	-	2866			
12		799 R	410	-0-	-389	B	-0-	410	2	N	-0-	
01		638 R	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2	N	-0-	
02		665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		620 #	452	-0-	-168	B	-168	452	2	N	-0-	
04		630 #	484	-0-	-146	B	-314	484	2	N	-0-	
05		744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-1058			N	-0-	
-----												
TULETA, WEST (3300)			91685 767	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.			814691									
STOLTZFUS			WELL #: 6	RRCID -> 118371	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3431	-	3436			
12		1364 N	728	-0-	-636		-0-	602	2	126	3	
01		807 N	807	-0-	-0-		-0-	697	2	110	3	
02		573 N	573	-0-	-0-		-0-	505	2	68	3	
03		675 N	675	-0-	-0-		-0-	641	2	34	3	
04		752 N	752	-0-	-0-		-0-	731	2	21	3	
*05		1001 N	1001	-0-	-0-		-0-	924	2	77	3	
-----												

TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ENGELKING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2	N	-0-		-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.		910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WTU HALL		WELL #: 4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580		
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	234 1	706 3	N	-0-	130
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	457 1	397 3	N	1 8	130
						1 9				
02	896 N	688	-0-	-208	-0-	408 1	280 3	N	-0-	130
03	930 N	733	-0-	-197	-0-	411 1	319 3	N	3 8	130
						3 9				
04	840 N	707	-0-	-133	-0-	399 1	302 3	N	5 8	130
						6 9				
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	444 1	323 3	N	-0-	130

TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764		
12	1488 #	1009	-0-	-479	-0-	1009 2		N	-0-	42
01	1488 #	594	-0-	-894	-0-	594 2		N	-0-	42
02	1008 #	843	-0-	-165	-0-	843 2		N	-0-	42
03	1116 #	876	-0-	-240	-0-	876 2		N	-0-	42
04	1080 #	731	-0-	-349	-0-	731 2		N	-0-	42
05	1023 #	284	-0-	-739	-0-	284 2		N	-0-	42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BETA OIL CORPORATION		068314								
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 153420		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT		91775 001 570411		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
		WELL #:	23	RRCID ->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7070 - 7078				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

SLICK SAND OIL UNIT		91775 001 570411		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
		WELL #:	24	RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7004 - 7020				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

TULSITA-WILCOX ( LULING) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC NPU ( PORTER-1)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7170 - 7224				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1	1		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				1
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	2010	2	N	-0-				1
*05	3100 N	3560	-0-	460	-0-	460	1	3386	2	N	-0-				1

NPU (SPIELHAGEN -A2)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	30	-0-	30	-0-	30	1	29	2	N	-0-				-0-

NPU (PORTER -4L)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068				
12	3193 X	160	-0-	-3033	-0-	9	1	143	2	N	7	15	1		17
01	2294 X	148	-0-	-2146	-0-	8	1	140	2	N	-0-	5	1		12
02	2772 X	7	-0-	-2765	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1		11
03	3069 X	1519	-0-	-1550	-0-	77	1	1438	2	N	4	2	1		13
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3197	2	N	4				17
*05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	8	4	1		21

TULSITA-WILCOX ( MACKHANK)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
RAY, GEORGE A.

91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
870311  
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

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
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	36 1	406 2	Y	12	109
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	13 9	83 2	Y	19	128
02	252 N	80	-0-	-172 B	-0-	8 1	71 2	Y	-0-	128
03	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	21 9	83 2	Y	3	131
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	9 1	76 2	Y	7	138
*05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3 9	8 1	Y	2	140
						8 9	8 1			
						2 9				

NPU (SCARBOROUGH -2)

WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

12	4960 #	5396	-0-	436 B	-13012	305 1	5005 2	N	78	112 1	86
01	4805 #	6732	-0-	1927 B	-11085	86 9	6263 2	N	98	58 1	126
02	5152	7008	-0-	1856 B	-9229	361 1	6574 2	N	68	62 1	132
03	5704	7254	-0-	1550 B	-7679	108 9	6793 2	N	87	123 1	96
04	5520	7298	-0-	1778 B	-5901	359 1	6884 2	N	53		149
05	5704	6468	-0-	764 B	-5137	75 9	6061 2	N	86	57 1	178
						96 9					
						312 1					
						95 9					

TULSITA-WILCOX ( MASSIVE)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
NPU ( RAY 106 )

91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
870311  
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
NPU ( RAY -6 )

91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
870311  
WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NPU ( RAY -7 )

WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309			
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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924			
12	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	137	1	2254	2	N	10	15	1	20
							11	9							
01	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	114	1	1983	2	N	12	7	1	25
							13	9							
02	2996	X	2626	-0-	-370	-0-	136	1	2481	2	N	8	8	1	25
							9	9							
03	3317	X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1682	2	N	11	15	1	21
							12	9							
04	3210	X	440	-0-	-2770	-0-	21	1	412	2	N	6			27
							7	9							
05	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	112	1	2170	2	N	11	7	1	31
							12	9							
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
BYERS		WELL #:		RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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	
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	2

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952			
12	6944	X	5818	-0-	-1126	-0-	191	1	5574	2	N	48	74	1	66
							53	9							
01	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	209	1	5547	2	N	62	37	1	91
							68	9							
02	7812	X	5158	-0-	-2654	-0-	186	1	4926	2	N	42	39	1	94
							46	9							
03	8649	X	6331	-0-	-2318	-0-	206	1	6064	2	N	55	77	1	72
							61	9							
04	8370	X	5725	-0-	-2645	-0-	185	1	5504	2	N	33			105
							36	9							
05	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	175	1	5313	2	N	54	36	1	123
							59	9							

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 -	9082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6634 X	4190	-0-	-2444	-0-	368 1	3812 2	N	9	13 1		15
01		5859 X	3916	-0-	-1943	-0-	10 9	3504 2	N	12	7 1		20
02		4200 X	3586	-0-	-614	-0-	399 1	3226 2	N	9	8 1		21
03		4650 X	3995	-0-	-655	-0-	13 9	3630 2	N	11	15 1		17
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	350 1	3848 2	N	6			23
05		4185 X	3885	-0-	-300	-0-	10 9	3538 2	N	11	7 1		27
							353 1						
							12 9						
							379 1						
							7 9						
							335 1						
							12 9						
-----													
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 -	9072
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 -	9107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----													
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 -	9089
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	246	-0-	246	246	25 1	221 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246				N	-0-			-0-
04	246 X	-0-	-0-	-246	-0-				N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TULSITA-WILCOX ( SLICK)		91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
NPU ( RAY -1 )		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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-

TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	6			62
						7 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	12 2	Y	3			65
						3 9						
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	6			71
						7 9						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			73

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
12	5518 X	4880	-0-	-638	-0-	428 1	4441 2	N	10	15	1	20
						11 9						
01	5518 X	5102	-0-	-416	-0-	521 1	4568 2	N	12	7	1	25
						13 9						
02	4900 X	4327	-0-	-573	-0-	422 1	3896 2	N	8	8	1	25
						9 9						
03	4867 X	4786	-0-	-81	-0-	423 1	4351 2	N	11	15	1	21
						12 9						
04	4950 X	3528	-0-	-1422	-0-	316 1	3205 2	N	6			27
						7 9						
05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	432 1	4554 2	N	11	7	1	31
						12 9						

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
12	7006 X	5902	-0-	-1104	-0-	518 1	5373 2	N	10	14	1	20
						11 9						
01	7006 X	4695	-0-	-2311	-0-	479 1	4203 2	N	12	7	1	25
						13 9						
02	6328 X	5444	-0-	-884	-0-	531 1	4904 2	N	8	8	1	25
						9 9						
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	566 1	5816 2	N	11	15	1	21
						12 9						
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	551 1	5587 2	N	6			27
						7 9						
*05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557 1	5871 2	N	11	7	1	31
						12 9						

TULSITA-WILCOX ( SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU (MUDD, O J -1 ) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU ( PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU ( SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A															
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	1	5	1	4
							1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
02	T. A.	334	-0-	334	334	334	33	1	301	2	Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	334	334					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	334	334					Y	-0-			3
*05	T. A.	45	-0-	45	379	379	4	1	41	2	Y	-0-			3

NPU ( SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788															
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	5	5	1	6
							6	9							
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	13	4	1	15
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	9	7	1	17
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	11	15	1	13
							12	9							
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	7			20
							8	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	23





TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795										COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NPU ( RAY -96 ) WELL #: 34 RRCID -> 163134										COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	2	1	6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831										COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU ( RAY -10U ) WELL #: 28 U RRCID -> 074988										COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	4275 - 4436
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU (PORTER -4U ) WELL #: 10-U RRCID -> 073338										COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7638 - 7643
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX ( 7,700)										//CONT.// 91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311							
NPU (RAY -10L )										WELL #: 28 L		RRCID -> 074989		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

NPU (RAY 106-T)										WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692	
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-	1 1	4			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4			
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-		4			
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		4			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4			
*05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-		4			

TULSITA-WILCOX (7,900)										91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										870311							
NPU (MUDD, O.J. - 2)										WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
05		T. A.	-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-			
05		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	
12		6932 X	6932	-0-	-0-	B	-0-	397	1	6524	2	N	10	15 1	13		
								11	9								
01		7962 X	7962	-0-	-0-	B	-0-	433	1	7516	2	N	12	7 1	18		
								13	9								
02		8652 X	8479	-0-	-173	B	-0-	439	1	8030	2	N	9	8 1	19		
								10	9								
03		9579 X	9179	-0-	-400	B	-0-	468	1	8700	2	N	10	15 1	14		
								11	9								
04		9270 X	8456	-0-	-814	B	-0-	415	1	8033	2	N	7		21		
								8	9								
05		9393 X	8341	-0-	-1052	B	-0-	408	1	7921	2	N	11	7 1	25		
								12	9								

-----																
TULSITA-WILCOX (8000)			91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311													
NPU (O.J. MUDD 3)			WELL #:	61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TYNAN (FRIO 3700, LO.)			92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
FAUCETTE, E. W.			263647													
OELSCHLEGEL GU			WELL #:	1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TYNAN (1300)			92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
GULF SANDS OIL CO.			338530													
ROSENBAUM, O.&R.			WELL #:	1 A	RRCID ->	104352	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1299 - 1303				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOM-HOLLAND			WELL #:	1	RRCID ->	127298	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1240 - 1242				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
ROYAL		WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4789	- 4793			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 169335	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2287	- 2296			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (3100)		//CONT.//		92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082	- 3086			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
UNA WEST (K-SAND)		92408 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LISA MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 266003		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
-----												
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
JONES, F. E.		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
-----												
VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
TT OPERATING, LLC		872252		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682
AGNES WEST												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES		687500		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064
DEAVERS, D. F. -A-												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA (4500)		93725 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WOOLDRIDGE OIL & GAS		940466		WELL #: 1		RRCID -> 004590		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3540 - 3595
FROMME-VOGT												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY		577320		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056
PIEGSA, P.												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252
LENTZ												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WELDER "B"		WELL #:		3		RRCID ->		160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		37 N	37	-0-	-0-		3 1	34 2	N	-0-				-0-	
01		1178 N	48	-0-	-1130		3 1	45 2	N	-0-				-0-	
02		1008 N	112	-0-	-896		8 1	104 2	N	-0-				-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-		4 1	52 2	N	-0-				-0-	
04		60 N	59	-0-	-1		6 1	53 2	N	-0-				-0-	
05		124 N	80	-0-	-44		7 1	73 2	N	-0-				-0-	

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
VIDAURI "F"		WELL #:		10		RRCID ->		281767		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5492 - 5494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		12710	7490	-0-	-5220		330 1	7160 2	N	-0-				-0-	
01		12710	7976	-0-	-4734		683 1	7198 2	N	86				86	
02		11480	7015	-0-	-4465		669 1	6346 2	N	-0-				86	
03		12710	8058	-0-	-4652		669 1	7338 2	N	46	85 1			47	
04		7615 R	7615	-0-	-0-		674 1	6883 2	N	53				100	
05		7967 #	6896	-0-	-1071		58 9	6239 2	N	-0-				100	

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WELDER 'J'		WELL #:		36		RRCID ->		281650		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3460 - 3464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		9053	14553	-0-	5500		958 1	13595 2	N	-0-				-0-	
01		25513	13645	-0-	-11868		981 1	12664 2	N	-0-				-0-	
02		23044	13662	-0-	-9382		996 1	12666 2	N	-0-				-0-	
03		25513	17592	-0-	-7921		1380 1	16212 2	N	-0-				-0-	
04		24690	13211	-0-	-11479		1346 1	11865 2	N	-0-				-0-	
05		15128 #	13875	-0-	-1253		1274 1	12601 2	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VIDAURI, NORTH (6400)		93743 575		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
BAUMGARTNER -A-		WELL #:		3		RRCID ->		250674		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6378 - 6381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE, S.R. 881498  
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 02/23/2017 - P/A 02/23/17

VIENNA (FRIO 2850)		//CONT.//		93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
WHITE TIGER PRODUCTION				916968								
MEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850	- 8490			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627											
BUJNOCH				WELL #: 2	RRCID -> 171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KOLAR, ED				WELL #: 5	RRCID -> 129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-		134	150	1	28
01	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	274 1	4944 3	Y	159 138 1	49
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	175 9	4795 3	Y	147 147 1	49
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255 1	5213 3	Y	147 176 1	20
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	162 9	4956 3	Y	140 117 1	43
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	295 1	5129 3	Y	149 145 1	47
							154 9				
							318 1				
							164 9				

KOLAR, ED				WELL #: 6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-		190	208	1	39
01	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	262 1	4714 3	Y	181 165 1	55
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	199 9	4650 3	Y	169 168 1	56
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	246 1	5223 3	Y	168 201 1	23
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	186 9	5140 3	Y	160 134 1	49
*05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	328 1	5226 3	Y	171 166 1	54
							185 9				
							306 1				
							176 9				
							324 1				
							188 9				

KOLAR, ED				WELL #: 7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-		126	137	1	26
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	231 1	4156 3	Y	111 103 1	34
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	122 9	4064 3	Y	99 100 1	33
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	216 1	4450 3	Y	113 131 1	15
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	109 9	4101 3	Y	88 76 1	27
05	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	279 1	4420 3	Y	100 95 1	32
							124 9				
							244 1				
							97 9				
							274 1				
							110 9				

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	73	80	1	15
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	70	64	1	21
						77	9						
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	3	66	65	1	22
						73	9						
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	65	78	1	9
						72	9						
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	62	52	1	19
						68	9						
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	66	64	1	21
						73	9						

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	280	306	1	58
01	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	136	1	2445	3	266	243	1	81
						293	9						
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	139	1	2618	3	249	247	1	83
						274	9						
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	2894	3	246	296	1	33
						271	9						
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	169	1	2838	3	237	197	1	73
						261	9						
*05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	178	1	2874	3	250	244	1	79
						275	9						

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	123	135	1	25
01	3813 X	3656	-0-	-157	-0-	185	1	3341	3	118	107	1	36
						130	9						
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3296	3	110	109	1	37
						121	9						
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	222	1	3526	3	109	131	1	15
						120	9						
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	199	1	3355	3	104	87	1	32
						114	9						
*05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	210	1	3386	3	111	108	1	35
						122	9						

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	152	190	1	160
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-			6579	3	136	188	1	108
						914	1						
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	150	9	4528	3	107			215
						766	1						
03	6851 X	1792	-0-	-5059	-0-	118	9	1114	3	60	190	1	85
						612	1						
04	6630 X	4204	-0-	-2426	-0-	66	9	3469	3	57			142
						672	1						
05	6851 X	2469	-0-	-4382	-0-	63	9	1762	3	41			183
						662	1						
						45	9						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 COASTAL INVESTMENTS INC. 161628  
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

12	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	2	N	-0-			141
01	1178 N	548	-0-	-630	-0-	548	2	N	-0-			141
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507	2	N	-0-			141
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			141
04	540 N	115	-0-	-425	-0-	113	2	N	2			143
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	N	-0-	143

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

-----													
VIRGIL (YEGUA 5350)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
907297													
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558													
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		4433 X	2583	-0-	-1850	-0-	2583	2	N	-0-			68
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-			68
02		3976 X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2	N	-0-			68
03		4402 X	3782	-0-	-620	-0-	3782	2	N	-0-			68
04		4260 X	3442	-0-	-818	-0-	3388	2	N	49			117
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			117
-----													
GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570													
12		1488 X	531	-0-	-957	-0-	531	2	N	-0-			17
01		1488 X	695	-0-	-793	-0-	695	2	N	-0-			17
02		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-			17
03		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-			17
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	2			19
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			19
-----													
WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879													
12		6393 X	6393	-0-	-0-	B	6253	3	N	127	2	8	228
*01		5930 X	5930	-0-	-0-	B	5893	3	N	34	181	1	81
*02		4797 X	4797	-0-	-0-	B	4741	3	N	56	9		132
*03		5866 X	5866	-0-	-0-	B	5811	3	N	50	179	1	3
*04		5508 X	5508	-0-	-0-	B	5465	3	N	39	2	8	40
*05		5491 X	5491	-0-	-0-	B	5414	3	N	70	2	8	108
-----													
WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532													
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-	177	1	105
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-			105
02		1316 N	862	-0-	-454	-0-	225	1	N	-0-			105
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			105
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	105	1	-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690													
12		1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1332	3	N	35			217
01		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1274	3	N	31			248
02		1428 N	1120	-0-	-308	-0-	1088	3	N	29			277
03		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1180	3	N	26			303
04		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1167	3	N	25			328
*05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	27			355

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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
12		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4102 3	37 9	N	34			124
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4481 3	69 9	N	63	3 8		184
02		4452 X	3955	-0-	-497	-0-	3903 3	52 9	N	47	179 1		52
03		4929 X	4285	-0-	-644	-0-	4234 3	51 9	N	46			98
04		4770 X	2880	-0-	-1890	-0-	2796 3	84 9	N	76	3 8		171
05		4557 X	4274	-0-	-283	-0-	4274 3		N	-0-			171

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

12		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7309 3	372 9	N	338	364 1		93
01		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6994 3	169 9	N	154	182 1		65
02		6272 X	3472	-0-	-2800	-0-	3411 3	61 9	N	55			120
03		6944 X	6400	-0-	-544	-0-	6134 3	266 9	N	242	181 1		181
04		6720 X	4302	-0-	-2418	-0-	4171 3	131 9	N	119	174 1	2 8	124
05		6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6583 3	227 9	N	206	176 1		154

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

12		5642 X	4547	-0-	-1095	-0-	4449 3	98 9	N	89	178 1		116
01		5642 X	4445	-0-	-1197	-0-	4333 3	112 9	N	102	15 8		203
02		5096 X	3783	-0-	-1313	-0-	3683 3	100 9	N	91	184 1		110
03		5022 X	4110	-0-	-912	-0-	4015 3	95 9	N	86			196
04		4710 X	4031	-0-	-679	-0-	3939 3	92 9	N	84	179 1	16 8	85
05		4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4085 3	101 9	N	92	14 8		163

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

12		7688 X	7192	-0-	-496	-0-	7072 3	120 9	N	109	1 8		191
01		7688 X	7046	-0-	-642	-0-	6923 3	123 9	N	112	182 1	3 8	118
02		6944 X	6334	-0-	-610	-0-	6224 3	110 9	N	100			218
03		7688 X	6959	-0-	-729	-0-	6846 3	113 9	N	103	184 1		137
04		7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6583 3	101 9	N	92	181 1	5 8	43
05		7192 X	7031	-0-	-161	-0-	6903 3	128 9	N	116	4 8		155

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) VANGUARD OPERATING, LLC JANSSEN		95256 350 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861		- 10953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		8525 X	6386	-0-	-2139	-0-	6233 3	153 9	N	139	1 8	191	
01		8277 X	6810	-0-	-1467	-0-	6746 3	64 9	N	58	175 1	72	
02		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5690 3	130 9	N	118		190	
03		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5091 3	64 9	N	58	174 1	74	
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4609 3	127 9	N	115	3 8	186	
*05		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5418 3	45 9	N	41		227	

GARY-ENGLAND GAS UNIT		95256 575 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812		- 10831	
12		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-		145	
01		930 N	855	-0-	-75	-0-	852 3	3 9	N	3		148	
02		812 N	613	-0-	-199	-0-	605 3	8 9	N	7		155	
03		899 N	800	-0-	-99	-0-	791 3	9 9	N	8		163	
04		840 N	722	-0-	-118	-0-	704 3	18 9	N	16		179	
*05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1376 3	7 9	N	6	166 1	19	

WARMSLEY, S. (10550) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION DLUGOSCH		95256 575 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:		1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881		- 14048	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC. VOELKEL GAS UNIT		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:		2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730		- 12675	
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	310 1	5200 2	N	106		423	
01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	117 9	310 1	N	80	191 1	312	
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	88 9	280 1	N	27		339	
03		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	30 9	310 1	N	98	186 1	251	
04		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	108 9	300 1	N	60		311	
*05		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	66 9	300 1	N	49	186 1	174	
							54 9						

KALLINA		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:		2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297		PERF.10795		- 13194	
12		7378 X	1898	-0-	-5480	-0-	180 1	1650 2	Y	62		576	
01		7254 X	4356	-0-	-2898	-0-	68 9	330 1	Y	106	181 1	501	
02		6552 X	5203	-0-	-1349	-0-	117 9	375 1	Y	185	365 1	321	
03		15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	204 9	465 1	Y	471	362 1	430	
04		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	518 9	450 1	Y	242	183 1	489	
*05		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	266 9	375 1	Y	178	186 1	481	
							196 9						



WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175			
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	
12	8494 X	2788	-0-	-5706	-0-	270	1	2497	2	N	19	264	
01	8494 X	2206	-0-	-6288	-0-	210	1	1977	2	N	17	281	
02	7196 X	1970	-0-	-5226	-0-	225	1	1735	2	N	9	107	
03	7564 X	884	-0-	-6680	-0-	105	1	773	2	N	5	112	
04	5940 X	599	-0-	-5341	-0-	60	1	530	2	N	8	120	
05	2790 X	455	-0-	-2335	-0-	60	1	395	2	N	-0-	120	
-----													
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532			
12	1085 X	850	-0-	-235	-0-	850	3			Y	-0-	-0-	
01	1085 X	788	-0-	-297	-0-	788	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	695	-0-	695	1378	695	3			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	554	-0-	554	1932	554	3			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	511	-0-	511	2443	511	3			Y	-0-	-0-	
-----													
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538			
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-	167	
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4001	3	25	9	N	23	190	
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3277	3	22	9	N	20	42	
03	4340 X	3345	-0-	-995	-0-	3345	3			N	-0-	42	
04	4200 X	2974	-0-	-1226	-0-	2973	3	1	9	N	1	43	
05	4340 X	3040	-0-	-1300	-0-	3040	3			N	-0-	43	
-----													
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225			
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2638	3	61	9	Y	55	169	
01	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			Y	-0-	169	
02	DLQ G-10	2209	-0-	2209	2209	2203	3	6	9	Y	5	174	
03	DLQ G-10	2550	-0-	2550	4759	2489	3	61	9	Y	55	49	
04	DLQ G-10	2366	-0-	2366	7125	2366	3			Y	-0-	49	
05	DLQ G-10	2381	-0-	2381	9506	2379	3	2	9	Y	2	51	
-----													
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131			
12	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3			N	-0-	140	
01	4433 X	2975	-0-	-1458	-0-	2975	3			N	-0-	140	
02	3500 X	1833	-0-	-1667	-0-	1833	3			N	-0-	140	
03	3875 X	2665	-0-	-1210	-0-	2665	3			N	-0-	140	
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	3			N	-0-	140	
05	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-	140	
-----													
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566			
12	3875 X	3203	-0-	-672	-0-	3194	3	9	9	N	8	40	
01	3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-	40	
02	4032 X	2942	-0-	-1090	-0-	2942	3			N	-0-	40	
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	40	
04	3780 X	3061	-0-	-719	-0-	2863	3	198	9	N	180	41	
05	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153	3			N	-0-	41	

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10505 - 13490		
12	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	2908	1	10871	2	N	261			580
						287	9							
01	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	2879	1	11933	2	N	284	359	1	505
						312	9							
02	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	2731	1	10678	2	N	224	358	1	371
						246	9							
03	12958 X	11557	-0-	-1401	-0-	2668	1	8619	2	N	245	185	1	431
						270	9							
04	12540 X	6296	-0-	-6244	-0-	1509	1	4680	2	N	97			528
						107	9							
05	12958 X	7642	-0-	-5316	-0-	1700	1	5741	2	N	183	355	1	356
						201	9							

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
A.O.E. OPERATORS, INC.		WELL #:		000555										
NEWTON-WELDER GU		WELL #:		2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9451 - 9953			
12	2480 N	2090	-0-	-390	B	-0-	1945	2	145	9	N	132		313	
01	1891 N	1659	-0-	-232	B	-0-	1635	2	24	9	N	22	191	1	144
02	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1724	2	15	9	N	14		158	
03	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2051	2	55	9	N	50		208	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	22	9	N	20	187	1	41
05	1922 N	1516	-0-	-406	B	-0-	1516	2			N	-0-		41	

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14148 - 14168		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-	40	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT			-0-

-----												
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)				95556 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
RIVERDALE				WELL #: 2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802	- 8828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WAYSIDE (FRIO 3200)				95557 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
XTO ENERGY INC.				945936								
SCHILHAB				WELL #: 1	RRCID -> 221373	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 3210	- 3228			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WAYSIDE (FRIO 3700)				95557 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MORTON				WELL #: 2	RRCID -> 257636	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4360	- 4380			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)				95558 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
SCHERER				WELL #: 2	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	- 6554			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6449				N	-0-	195
01		6449 X	-0-	-0-	-6449	-0-				N	-0-	195
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	-0-	195
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	195
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	195
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195
-----												
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
SCHERER				WELL #: 1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	- 6588			
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	79
01		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	79
02		1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-	79
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	79
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	121

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----															
WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
VIPER S.W.D., LLC 886209															
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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 02/28/2017 - P/A 02/28/17															
-----															
WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
OMEGA ENERGY, LLC 622657															
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100															
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16															
-----															
WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664															
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604															
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2181	2	109	9	N	99	181	1	158
01	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	2251	2	111	9	N	101			259
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2607	2	105	9	N	95	189	1	165
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2353	2	102	9	N	93	178	1	80
04	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	1827	2	99	9	N	90			170
*05	3100	N	3157	-0-	57	57	3038	2	119	9	N	108	188	1	90
-----															
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057															
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008															
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1872	2	21	9	N	19			68
01	3100	N	3326	-0-	226	226	3294	2	32	9	N	29			97
02	2254	N	2028	-0-	-226	-0-	1991	2	37	9	N	34			131
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2192	2	44	9	N	40	148	1	23
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2312	2	12	9	N	11			34
05	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	2203	2	18	9	N	16			50
-----															
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886															
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886										
LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	74 1		-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-
-----														
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284		
12	5301 X	4344	-0-	-957	-0-	4278	2	66 9	Y	60			108	
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4983	2	235 9	Y	214	142 1		180	
02	4592 X	3846	-0-	-746	-0-	3772	2	74 9	Y	67			247	
03	4495 X	4252	-0-	-243	-0-	4177	2	75 9	Y	68	186 1		129	
04	5040 X	4007	-0-	-1033	-0-	3941	2	66 9	Y	60			189	
05	5208 X	3499	-0-	-1709	-0-	3443	2	56 9	Y	51	187 1		53	
-----														
ALBRECHT		WELL #:		3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10276 - 10306		
12	3131 X	2185	-0-	-946	-0-	2142	2	43 9	Y	39	180 1		60	
01	3131 X	1957	-0-	-1174	-0-	1884	2	73 9	Y	66	44 1		82	
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2644	2	96 9	Y	87	60 1		109	
03	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	2152	2	19 9	Y	17			126	
04	2460 X	1826	-0-	-634	-0-	1805	2	21 9	Y	19			145	
05	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2583	2	56 9	Y	51			196	
-----														
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209		
12	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	2938	2	24 9	N	22			224	
01	3441 X	3014	-0-	-427	-0-	2953	2	61 9	N	55			279	
02	3024 X	2771	-0-	-253	-0-	2740	2	31 9	N	28			307	
03	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	2934	2	46 9	N	42			349	
04	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2836	2	25 9	N	23	297 1		75	
05	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2914	2	66 9	N	60			135	
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	10827 - 10868		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	248 2	N	13			195	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	245 2	N	9			204	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 65	1 9	220 2	N	59			263	
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	29 12	1 9	192 2	N	11			274	
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	30 11	1 9	187 2	N	10	191 1		93	
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	31 10	1 9	220 2	N	9			102	
-----														
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896 - 11284		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	



WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225								
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
-----										
REUTTER		WELL #: 1		RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
-----										
ENKE		WELL #: 1		RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----										
DAVIS		WELL #: 3		RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					206
-----										
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
-----										
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. HEINRICH HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					27

-----												
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)			95848 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
FLINT INTERESTS, LLC			273932									
SIMMONS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220875			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1333 X	1074	-0-	-259	-0-	198	1	876	2	N	-0-	15
01	1333 X	1039	-0-	-294	-0-	254	1	785	2	N	-0-	15
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	211	1	869	2	N	190 180 1	25
						209	9					
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	137	1	1066	2	N	97	122
						107	9					
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	N	29	151
						32	9					
05	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	137	1	1056	2	N	-0-	151
-----												
WEESATCHE, NE. (WILCOX)			95848 444		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MELINDA			WELL #: 1		RRCID -> 190826			COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
LUKER			WELL #: 3-C		RRCID -> 186395			COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LUKER			WELL #: 2-C		RRCID -> 186421			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 41 1	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
-----												
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)			95848 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
ABRAMEIT			WELL #: 1		RRCID -> 174876			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944	
12	6386 X	4794	-0-	-1592	-0-	4669	2	125	9	N	114 185 1	131
01	6386 X	4824	-0-	-1562	-0-	4723	2	101	9	N	92	223
02	5544 X	4370	-0-	-1174	-0-	4186	2	184	9	N	167	390
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	5186	2	117	9	N	106 185 1	311
04	5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4712	2	109	9	N	99 188 1	222
*05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6708	2	119	9	N	108 194 1	136

-----																	
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//										95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC										690225							
BREEDEN										WELL #:	1-U	RRCID -> 164552	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9920 - 9928		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
DAVIS										WELL #:	2	RRCID -> 168353	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9983 - 10003		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEESATCHE, S. ( COOK MT. 5300)										95850 064	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
DOHMANN 80										WELL #:	2	RRCID -> 280085	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5299 - 5301		
12	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6758 #	-0-	-0-	-6758	-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-
-----																	
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEESATCHE, SOUTH ( FRIO 3000)										95850 256	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
NORRELL, C. L.										WELL #:	1D	RRCID -> 193836	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 3170 - 3180		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)										95850 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057							
PREWITT, DONALD F. ET. UX.										WELL #:	1	RRCID -> 150036	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12345 - 12420		
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4					59
01	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1					60
02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					72
03	951 R	951	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					87
04	1110 #	710	-0-	-400	-0-	-0-	699	2	11	9	N	10					97
05	1147 #	879	-0-	-268	-0-	-0-	829	2	50	9	N	45					142

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MIDSTATES CORPORATION		566101		WELL #: 1A		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063	
PITTMAN											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
-----											
WEESATCHE, SOUTH ( YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092	
HEARD											
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-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.											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEESATCHE, SOUTH (2200)		95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.		830325		WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313	
FROMME, A A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066	
DOHMANN "A"											
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	7730		-0-	-0-	-7730			N	-0-		-0-
02	7420		-0-	-0-	-7420			N	-0-		-0-
03	7120		-0-	-0-	-7120			N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	6510	NO RPT	-0-	-0-	-6510			N	NO RPT		-0-

-----														
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067											
ARNECKE			WELL #: 1		RRCID -> 201408			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924			
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
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
NELSON, JAMES L.			604295		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
E. HENKE			WELL #: 1		RRCID -> 242488			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098			
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	162	1	8
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	140	1	28
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160			188
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	199	1	149
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	241	1	66	9	N	60	114	1	95
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			95
-----														
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WEISE			WELL #: 2		RRCID -> 196686			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668			
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	310	1	211	9	N	192	184	1	212
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	280	1	216	9	N	196	359	1	49
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	250	1	190	9	N	173			222
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	300	1	218	9	N	198	359	1	61
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	240	1	215	9	N	195	171	1	85
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	280	1	212	9	N	193	179	1	99
-----														
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			
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	30	1	352	2	N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	2	N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	27	1	304	2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-			-0-
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, ANNE			WELL #: 4		RRCID -> 108593			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) // CONT. //		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
SMITH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	702	1	6399	2	210
						46	9			
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	501	1	7030	2	262
						57	9			
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	542	1	6846	2	154
						70	9		172 1	
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	666	1	7321	2	202
						53	9			
04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	603	1	7287	2	63
						39	9		174 1	
*05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	636	1	7671	2	109
						51	9			

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
WEISE, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					84
01	3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	220	1	3096	2	115
						34	9			
02	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	144	1	1820	2	130
						17	9			
03	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	150
						22	9			
04	3240 #	2547	-0-	-693	-0-	193	1	2336	2	166
						18	9			
05	3348 #	2512	-0-	-836	-0-	190	1	2297	2	189
						25	9			

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)		95853 205		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101								
SMITH, JACK		WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			100
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			100
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			100
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					100
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					100
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					100

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 JETCO EXPLORATION, INC. 432187  
 METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NADSOLLCO LLC 598945  
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320  
 KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10530 - 10630

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320  
 KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	2120	-0-	2120	4071	2109	2	11 9	Y	10	131 1	19
01	14B2 EXT	514	-0-	514	4585	502	2	12 9	Y	11		30
02	4654 X	69	-0-	-4585	-0-	55	2	14 9	Y	13		43
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11 9	Y	10		53
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6 9	Y	5		58
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		58

-----

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

12	403 #	362	-0-	-41	-0-	31	1	331 2	N	-0-		-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	31	1	294 2	N	-0-		-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282 2	N	-0-		-0-
03	372 #	319	-0-	-53	-0-	29	1	290 2	N	-0-		-0-
04	360 #	308	-0-	-52	-0-	30	1	278 2	N	-0-		-0-
*05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398 2	N	-0-		-0-

-----

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 CAMOIL, INC. 127449  
 SMAJSTRILA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	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-

-----

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472  
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20



WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN		040797		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5584 - 5620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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 WELDER, J. J., -B-		907300		WELL #: 1		RRCID -> 004680		COMPL. DATE 02/28/1946		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5690 - 5710	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016													

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L. RAU		604295		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7504 - 7530	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68	
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-			68	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			68	
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			68	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
LUKER, B. J.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7600 - 7640	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			73	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			73	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			73	

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. WEBB, OLLIE -A-		008511		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7587 - 7624	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH A		386310		WELL #: 446		RRCID -> 099700		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 5677 - 5682	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2016 - P/A 12/17/16													

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17																

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.// 96545 169		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 175		RRCID -> 158870	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432	- 4438	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 254348	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6054	- 6060	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (FRIO 7600)		96545 347		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
J. H. DRUMMOND		WELL #: 3M		RRCID -> 281307		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596								
12	DELQ PR	429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-
01	1085	414	-0-	-671	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	980	305	-0-	-675	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----									
WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2017 - P/A 01/30/17												

WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-

WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH "A"		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001				
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----										
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH 'A'		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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 #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MERIDIAN OIL PRODUCTION INC.		561133		WEST RANCH -A-	WELL #:	358	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH (MENEFFEE 5500)		96545 416		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
WEST RANCH (MUSQUEZ)			//CONT.//	96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
WEST RANCH 'A'			WELL #:	336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5995 - 6000	
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
-----													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2			WELL #:	1	RRCID ->	079660	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	3515 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	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	
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
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH "A"			WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	3514 - 3571	
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
-----													
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
WEST RANCH 'A'			WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	3446 - 3461	
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
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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
-----													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		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 #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 - 5712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH 'A'		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426 - 3444	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 - 4620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B					CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436	-	5463		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762	-	5772		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	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 #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH "A"		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----														
WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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 #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-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-
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-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-
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 -	5744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 -	5650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 -	5750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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 #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	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
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/25/2016 - P/A 12/25/16												
-----												
WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	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 #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----														
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)		96545 691		ASSOCIATED		CAPACITY		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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 3535 - 3570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WEST RANCH -A-		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2925 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WEST RANCH -A-		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 3075 - 3095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WEST RANCH -A-		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 2955 - 2995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WEST RANCH -A-		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 3013 - 3025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

12	6107	X	1599	-0-	-4508	-0-	57	1	505	2	N	943	1215	1	58
							1037	9							
01	4929	X	2114	-0-	-2815	-0-	258	1	948	2	N	825	541	1	342
							908	9							
02	4284	X	1769	-0-	-2515	-0-	179	1	1153	2	N	397	538	1	201
							437	9							
03	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	116	1	1304	2	N	420	533	1	88
							462	9							
04	2040	X	1817	-0-	-223	-0-	132	1	1230	2	N	414	341	1	161
							455	9							
05	2108	X	808	-0-	-1300	-0-	41	1	350	2	N	379	182	1	358
							417	9							

-----

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

12	465	X	267	-0-	-198	-0-	15	1	130	2	N	111	179	1	22
							122	9							
01	465	X	422	-0-	-43	-0-	69	1	254	2	N	90			112
							99	9							
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	553	538	1	127
							608	9							
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	425	355	1	197
							468	9							
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	243	357	1	83
							267	9							
05	868	X	314	-0-	-554	-0-	29	1	250	2	N	32			115
							35	9							

-----

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HAVERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-

-----

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

12	2294	X	1097	-0-	-1197	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01	2294	X	731	-0-	-1563	-0-	731	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	755	-0-	-1317	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	1674	X	767	-0-	-907	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-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-
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200								
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	1	40	9	Y	36	54	1			31
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	989	1	37	9	Y	34					65
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	1	13	9	Y	12					77
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	1	9	9	Y	8					85
04	990 N	27	-0-	-963	-0-	27	1			Y	-0-	60	1			25
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					25
-----																
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697														
HASDORFF "A"		WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384								
12	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	600	1	3144	2	N	-0-				214
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	200	1	4141	2	N	-0-				214
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-				214
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-				214
04	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	3673	2			N	-0-				214
*05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-				214
-----																
MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
PROGENIES OPERATING LLC 681161																	
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOB WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																	
12	6665	X	5377	-0-	-1288	-0-	2564	1	2813	2	N	-0-					160
01	6665	X	804	-0-	-5861	-0-	457	1	347	2	N	-0-					160
02	6020	X	2432	-0-	-3588	-0-	2432	2			N	-0-					160
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14264	2	42	9	N	38	180	1			18
*04	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13163	2	39	9	N	35					53
*05	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13318	2	40	9	N	36					89

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161  
 NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386			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

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016													

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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 LOW-END OIL LLC 510360  
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	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

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KRAM ENERGY 476621  
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014																

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 M. E. OPERATING 245867  
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3804	3804	-0-	-0-	-0-	713	1	3091	2	N	-0-					80
01	3441 #	2797	-0-	-644	-0-	594	1	2203	2	N	-0-					80
02	3192	1375	-0-	-1817	-0-	598	1	777	2	N	-0-					80
03	3534	108	-0-	-3426	-0-	48	1	60	2	N	-0-					80
04	3420	367	-0-	-3053	-0-	170	1	197	2	N	-0-					80
05	3534	2386	-0-	-1148	-0-	660	1	1726	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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17												

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-		N	NO RPT			-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

12	5100		5100	-0-	-0-	-0-	234 1	4866 2	N	-0-		-0-
01	4094	R	4094	-0-	-0-	-0-	240 1	3854 2	N	-0-		-0-
02	5740		5258	-0-	-482	-0-	324 1	4934 2	N	-0-		-0-
03	6355		3660	-0-	-2695	-0-	174 1	3486 2	N	-0-		-0-
04	5070	#	1648	-0-	-3422	-0-	156 1	1492 2	N	-0-		-0-
05	5828	#	1621	-0-	-4207	-0-	174 1	1447 2	N	-0-		-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

12	6169	#	6036	-0-	-133	-0-	270 1	5766 2	N	-0-		-0-
01	7874	#	6249	-0-	-1625	-0-	390 1	5859 2	N	-0-		-0-
02	5040		3786	-0-	-1254	-0-	234 1	3552 2	N	-0-		-0-
03	5580		4203	-0-	-1377	-0-	210 1	3993 2	N	-0-		-0-
04	5400		2497	-0-	-2903	-0-	200 1	2297 2	N	-0-		-0-
05	5580		2639	-0-	-2941	-0-	300 1	2339 2	N	-0-		-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CORE E & P CORP. 178381  
 OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		3658 #	2762	-0-	-896	-0-	217	1	2545	2	N	-0-				-0-
01		3131 #	2819	-0-	-312	-0-	216	1	2603	2	N	-0-				-0-
02		3332 #	910	-0-	-2422	-0-	140	1	770	2	N	-0-				-0-
03		3689 #	1376	-0-	-2313	-0-	434	1	942	2	N	-0-				-0-
04		3570 #	1737	-0-	-1833	-0-	377	1	1360	2	N	-0-				-0-
05		2821 #	2118	-0-	-703	-0-	224	1	1894	2	N	-0-				-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		6519	6519	-0-	-0-	-0-	308	1	6211	2	N	-0-				412
01		4495 #	4338	-0-	-157	-0-	270	1	4024	2	N	40				452
02		5600	4248	-0-	-1352	-0-	260	1	3947	2	N	37				489
03		6200	5032	-0-	-1168	-0-	279	1	4698	2	N	50				539
04		6000	3622	-0-	-2378	-0-	312	1	3257	2	N	48				587
05		6200	2630	-0-	-3570	-0-	300	1	2283	2	N	43				630

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215  
 WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
WORD (EDWARDS)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
PALRANG, D. A. GAS UNIT															
98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
130426															
WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643															
M	O	ALLOW 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
-----															
12		3100 N	2090	-0-	-1010	1369	183 1	1557 2	248 3	102 9	Y	93	102 2		16
01		3100 N	2056	-0-	-1044	325	165 1	1503 2	269 3	119 9	Y	108	87 2		37
02		2100 N	1775	-0-	-325	-0-	138 1	1329 2	217 3	91 9	Y	83	98 2		22
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	175 1	1431 2	259 3	102 9	Y	93	99 2		16
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	158 1	1390 2	245 3	96 9	Y	87	69 2		34
*05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	169 1	1434 2	254 3	91 9	Y	83	89 2		28
-----															
SMITH, V. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606															
12		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	623 1	5235 2	909 3	97 9	Y	88	89 2		15
01		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	595 1	5344 2	1053 3	118 9	Y	107	86 2		36
02		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	533 1	5056 2	912 3	97 9	Y	88	101 2		23
03		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	671 1	5401 2	1089 3	109 9	Y	99	105 2		17
04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	623 1	5399 2	1070 3	103 9	Y	94	74 2		37
*05		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1070 3	5429 2	1086 3	97 9	Y	88	96 2		29
-----															
PALRANG, D. A. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500															
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	862 1	7261 2	1238 3	131 9	Y	119	115 2		21
01		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	743 1	6705 2	1293 3	145 9	Y	132	108 2		45
02		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	654 1	6226 2	1099 3	117 9	Y	106	123 2		28
03		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	784 1	6337 2	1248 3	124 9	Y	113	122 2		19
04		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	722 1	6287 2	1215 3	119 9	Y	108	85 2		42
05		8370 X	8303	-0-	-67	-0-	746 1	6259 2	1195 3	103 9	Y	94	108 2		28
-----															
SMITH, V. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642															
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	18 2	2 3	32 9	Y	29	29 2		-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	2 1	23 2	3 3	36 9	Y	33	33 2		-0-
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	2 3	22 9	Y	20	20 2		-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	8 2	1 3	13 9	Y	12	12 2		-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	16 2	2 3	20 9	Y	18	18 2		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	6 2	1 3	8 9	Y	7	7 2		-0-
-----															

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610			
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
12	1023 N	999	-0-	-24	-0-	92 1	776 2	Y		-0-			-0-
						131 3							
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	81 1	728 2	Y		-0-			-0-
						139 3							
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	69 1	657 2	Y		-0-			-0-
						115 3							
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	101 1	815 2	Y		-0-			-0-
						159 3							
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	87 1	756 2	Y		-0-			-0-
						144 3							
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2	Y		-0-			-0-
						143 3							
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		216			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2		218	2 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3		221	3 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3		224	2 2	1 3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3		227	2 2	1 3	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	3	-0-	3		230	2 2	1 3	Y	-0-			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 107451		COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700			
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 107451		COMPL. DATE 09/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700			
12	176 X	-0-	-0-	-176	-0-				N	1	53	1	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/12/2016 - P/A 12/12/16							
JANAK, F. W.		WELL #:		1	RRCID -> 121034		COMPL. DATE 04/22/1986			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565			
12	1488 X	1339	-0-	-149	-0-	1339 3			N	-0-			18
01	1488 X	1279	-0-	-209	-0-	1279 3			N	-0-			18
02	1288 X	1144	-0-	-144	-0-	1144 3			N	-0-			18
03	1395 X	1025	-0-	-370	-0-	1025 3			N	-0-			18
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-			18
05	1333 X	300	-0-	-1033	-0-	300 3			N	-0-			18
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513			
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513			
12	4123 X	2285	-0-	-1838	-0-	1035 1	1198 2	Y		47	79	1	48
						52 9							
01	4123 X	2991	-0-	-1132	-0-	1075 1	1846 2	Y		64	56	1	56
						70 9							
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1060 1	2552 2	Y		41	58	1	39
						45 9							
03	3689 X	3164	-0-	-525	-0-	998 1	2113 2	Y		48	58	1	29
						53 9							
04	3330 X	149	-0-	-3181	-0-	145 1	4 9	Y		4			33
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y		-0-			33
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712													
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		
12	6076 X	5668	-0-	-408	-0-	1036 1	4581 2	N	46	58 1	49		
01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	51 9	946 1	N	65	56 1	58		
02	5488 X	4959	-0-	-529	-0-	72 9	850 1	N	40	58 1	40		
03	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	44 9	950 1	N	48	58 1	30		
04	5880 X	411	-0-	-5469	-0-	53 9	133 1	N	5		35		
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	6 9		N	-0-		35		
-----													
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699													
12	4712 X	2503	-0-	-2209	-0-	289 1	2162 2	N	47	42 1	50		
01	4712 X	3510	-0-	-1202	-0-	52 9	333 1	N	64	56 1	58		
02	3500 X	2050	-0-	-1450	-0-	70 9	227 1	N	41	58 1	41		
03	3689 X	2124	-0-	-1565	-0-	45 9	246 1	N	48	58 1	31		
04	3570 X	462	-0-	-3108	-0-	53 9	108 1	N	4		35		
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	4 9		N	-0-		35		
-----													
WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074													
12	2573	2207	-0-	-366 B	7405	52 1	1791 2	N	154	174 2	27		
01	2356	2191	-0-	-165 B	7240	195 3	169 9	N	177	144 2	60		
02	2234	1953	-0-	-281 B	6959	118 1	1672 2	N	141	164 2	37		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6959		206 3	195 9	N					
03	3100 N	2113	-0-	-987 B	5972	107 1	1523 2	N	155	166 2	26		
04	3000 N	2027	-0-	-973 B	4999	168 3	155 9	N	145	114 2	57		
*05	3100 N	1985	-0-	-1115 B	3884	120 1	1632 2	N	131	144 2	44		
						190 3	171 9	N					
						120 1	1572 2	N					
						175 3	160 9	N					
						117 1	1571 2	N					
						153 3	144 9	N					
-----													
MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508													
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01	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-		



WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-				42
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-				42
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-				42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	3	N	-0-				42
04		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-				42
*05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-				42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

12		10412	5311	-0-	-5101 B	108782	310	1	4594	2	N	370	176	1		350
01		9534	4964	-0-	-4570 B	104212	407	9	4325	2	N	299	524	1		125
02		7041 N	4958	-0-	-2083 B	102129	329	9	4402	2	N	251	176	1		200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 102129																
03		0 N	5138	-0-	5138 B	107267	276	9	4520	2	N	280	358	1		122
04		5141 N	4443	-0-	-698 B	106569	308	9	3868	2	N	250	181	1		191
05		3127 N	3784	-0-	657 B	107226	300	1	3236	2	N	216				407
							275	9								
							310	1								
							238	9								

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

12		31504	29322	-0-	-2182 B	275420	27697	2	1625	9	N	1477	1471	1		213
01		28847	26081	-0-	-2766 B	272654	24680	2	1401	9	N	1274	1272	1		215
02		23020	24882	-0-	1862 B	274516	23432	2	1450	9	N	1318	1274	1		259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274516																
03		0	25744	-0-	25744 B	300260	24328	2	1416	9	N	1287	1450	1		96
04		16809	24315	-0-	7506 B	307766	22939	2	1376	9	N	1251	1046	1		301
05		10222	23452	-0-	13230 B	320996	22053	2	1399	9	N	1272	1101	1		472

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

12		31415	17833	-0-	-13582 B	13241	16672	2	1161	9	N	1055	1112	1		116
01		28765	526	-0-	-28239 B	-14998	281	2	245	9	N	223				339
02		27281	7299	-0-	-19982 B	-34980	170	1	6198	2	N	846	703	1		482
							931	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34980																
03		0	19988	-0-	19988 B	-14992	310	1	18448	2	N	1118	1235	1		365
							1230	9								
04		19920	21236	-0-	1316 B	-13676	290	1	19690	2	N	1142	1078	1		429
							1256	9								
05		12115	24542	-0-	12427 B	-1249	310	1	22833	2	N	1272	1093	1		608
							1399	9								

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 BURKE, B. B. 108840  
 DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16																



-----													
WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 077478			COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		7347 X	5970	-0-	-1377	-0-	501 1	4616 2	Y	25	29 2		4
							825 3	28 9					
01		7347 X	4891	-0-	-2456	-0-	404 1	3700 2	Y	25	21 2		8
							759 3	28 9					
02		6328 X	4967	-0-	-1361	-0-	401 1	3821 2	Y	23	25 2		6
							720 3	25 9					
03		7006 X	5174	-0-	-1832	-0-	418 1	3916 2	Y	23	25 2		4
							815 3	25 9					
04		6780 X	4112	-0-	-2668	-0-	343 1	3105 2	Y	18	15 2		7
							644 3	20 9					
05		5983 X	4650	-0-	-1333	-0-	363 1	3535 2	Y	21	21 2		7
							729 3	23 9					
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT			WELL #:		1D	RRCID -> 077595			COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680		
-----													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 079955			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870		
-----													
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	412 1	3803 2	Y	27	30 2		5
							676 3	30 9					
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	395 1	3620 2	Y	30	25 2		10
							738 3	33 9					
02		4396 X	4368	-0-	-28	-0-	352 1	3354 2	Y	26	29 2		7
							633 3	29 9					
03		4867 X	4840	-0-	-27	-0-	390 1	3657 2	Y	28	30 2		5
							762 3	31 9					
04		4710 X	4523	-0-	-187	-0-	377 1	3410 2	Y	25	20 2		10
							708 3	28 9					
05		4867 X	4757	-0-	-110	-0-	371 1	3607 2	Y	30	30 2		10
							746 3	33 9					
-----													
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 083971			COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600		
-----													
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113 1	1044 2	Y	-0-			-0-
							185 3						
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	111 1	1017 2	Y	-0-			-0-
							207 3						
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	96 1	915 2	Y	-0-			-0-
							171 3						
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	105 1	987 2	Y	-0-			-0-
							204 3						
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112 1	1007 2	Y	-0-			-0-
							214 3						
*05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103 1	1002 2	Y	-0-			-0-
							212 3						

-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088607			COMPL. DATE 06/10/1980			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		8122 X	5933	-0-	-2189	-0-	542 1	4516 2	Y	44	53 2		8
							827 3	48 9					
01		8835 X	7209	-0-	-1626	-0-	607 1	5406 2	Y	61	48 2		21
							1129 3	67 9					
02		7588 X	6660	-0-	-928	-0-	541 1	5087 2	Y	51	59 2		13
							976 3	56 9					
03		8401 X	6360	-0-	-2041	-0-	591 1	4701 2	Y	50	55 2		8
							1013 3	55 9					
04		8130 X	6552	-0-	-1578	-0-	571 1	4889 2	Y	51	39 2		20
							1036 3	56 9					
*05		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	679 1	5595 2	Y	53	55 2		18
							1198 3	58 9					
-----													
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089718			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416		
-----													
12		8432 X	6645	-0-	-1787	-0-	171 1	5532 2	Y	7	8 2		1
							934 3	8 9					
01		8432 X	5507	-0-	-2925	-0-	324 1	4314 2	Y	7	6 2		2
							861 3	8 9					
02		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	492 1	6561 2	Y	9	9 2		2
							1207 3	10 9					
03		7626 X	5680	-0-	-1946	-0-	349 1	4423 2	Y	7	8 2		1
							900 3	8 9					
04		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	487 1	5886 2	Y	8	6 2		3
							1193 3	9 9					
05		9145 X	6835	-0-	-2310	-0-	434 1	5317 2	Y	7	8 2		2
							1076 3	8 9					
-----													
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091825			COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585		
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 095647			COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		
-----													
12		7688 X	5392	-0-	-2296	-0-	138 1	4464 2	Y	23	23 2		4
							765 3	25 9					
01		7688 X	6203	-0-	-1485	-0-	364 1	4815 2	Y	30	24 2		10
							991 3	33 9					
02		6944 X	4595	-0-	-2349	-0-	272 1	3615 2	Y	20	25 2		5
							686 3	22 9					
03		6541 X	6332	-0-	-209	-0-	388 1	4884 2	Y	29	29 2		5
							1028 3	32 9					
04		6330 X	4589	-0-	-1741	-0-	294 1	3531 2	Y	20	17 2		8
							742 3	22 9					
*05		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	441 1	5373 2	Y	3	10 2		1
							1134 3	3 9					

-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #: 4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13148 - 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		8897 X	6484	-0-	-2413	-0-	544 1	5006 2	Y	23	27 2		4
							909 3	25 9					
01		8804 X	8106	-0-	-698	-0-	670 1	6123 2	Y	32	25 2		11
							1278 3	35 9					
02		8456 X	7872	-0-	-584	-0-	637 1	6045 2	Y	27	31 2		7
							1160 3	30 9					
03		9362 X	8713	-0-	-649	-0-	704 1	6606 2	Y	31	33 2		5
							1369 3	34 9					
04		9060 X	7977	-0-	-1083	-0-	666 1	6034 2	Y	28	22 2		11
							1246 3	31 9					
05		8711 X	8402	-0-	-309	-0-	657 1	6401 2	Y	27	29 2		9
							1314 3	30 9					
-----													
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. N/A	
-----													
12		10013 X	4395	-0-	-5618	-0-	396 1	3326 2	Y	84	102 2		15
							581 3	92 9					
01		10013 X	4465	-0-	-5548	-0-	370 1	3326 2	Y	100	81 2		34
							659 3	110 9					
02		5768 X	4556	-0-	-1212	-0-	365 1	3463 2	Y	91	101 2		24
							628 3	100 9					
03		6386 X	5948	-0-	-438	-0-	545 1	4381 2	Y	121	124 2		21
							889 3	133 9					
04		6180 X	5575	-0-	-605	-0-	479 1	4149 2	Y	109	87 2		43
							827 3	120 9					
05		5053 X	4225	-0-	-828	-0-	376 1	3053 2	Y	77	94 2		26
							711 3	85 9					
-----													
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13153 - 13500	
-----													
12		8060 X	8024	-0-	-36	-0-	671 1	6182 2	Y	52	57 2		9
							1114 3	57 9					
01		8060 X	8056	-0-	-4	-0-	663 1	6065 2	Y	66	52 2		23
							1255 3	73 9					
02		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	586 1	5583 2	Y	53	62 2		14
							1050 3	58 9					
03		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	654 1	6131 2	Y	60	64 2		10
							1273 3	66 9					
04		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	621 1	5624 2	Y	54	43 2		21
							1164 3	59 9					
05		7688 X	7530	-0-	-158	-0-	587 1	5713 2	Y	50	54 2		17
							1175 3	55 9					
-----													
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108 - 13335	
-----													
12		6417 X	6252	-0-	-165	-0-	567 1	502 2	Y	84	95 2		15
							5091 3	92 9					
01		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	553 1	4934 2	Y	104	83 2		36
							1015 3	114 9					
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	451 1	4248 2	Y	77	93 2		20
							801 3	85 9					
03		5890 X	5735	-0-	-155	-0-	529 1	4221 2	Y	83	89 2		14
							894 3	91 9					
04		5700 X	5256	-0-	-444	-0-	455 1	3906 2	Y	73	58 2		29
							815 3	80 9					
*05		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	574 1	4745 2	Y	81	83 2		27
							997 3	89 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	393	1	3291	2	Y	11	12	2		14
						582	3		12	9					
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	348	1	3121	2	Y	-0-	10	2		4
						628	3								
02	4032 X	3706	-0-	-326	-0-	303	1	2864	2	Y	10	11	2		3
						528	3		11	9					
03	4464 X	4060	-0-	-404	-0-	379	1	3041	2	Y	11	12	2		2
						628	3		12	9					
04	4320 X	3631	-0-	-689	-0-	318	1	2744	2	Y	10	8	2		4
						558	3		11	9					
05	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	329	1	2733	2	Y	8	9	2		3
						557	3		9	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	113	1	3645	2	Y	6	7	2		1
						627	3		7	9					
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	253	1	3347	2	Y	6	6	2		1
						688	3		7	9					
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	2	Y	6	6	2		1
						595	3		7	9					
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	Y	7	7	2		1
						714	3		8	9					
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	264	1	3172	2	Y	6	5	2		2
						665	3		7	9					
05	3968 X	2516	-0-	-1452	-0-	160	1	1944	2	Y	3	4	2		1
						409	3		3	9					

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

12	4650 X	4516	-0-	-134	-0-	401	1	3358	2	Y	148	165	2		26
						594	3		163	9					
01	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	357	1	3197	2	Y	168	137	2		57
						642	3		185	9					
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	323	1	3047	2	Y	139	160	2		36
						561	3		153	9					
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	408	1	3269	2	Y	158	167	2		27
						674	3		174	9					
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	367	1	3165	2	Y	147	116	2		58
						642	3		162	9					
*05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	378	1	3136	2	Y	133	146	2		45
						638	3		146	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

12	651 N	649	-0-	-2	-0-	17	1	541	2	Y	-0-				-0-
						91	3								
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	37	1	490	2	Y	-0-				-0-
						97	3								
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-				-0-
						80	3								
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	-0-				-0-
						72	3								
04	450 N	15	-0-	-435	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
						2	3								
*05	3100 N	3520	-0-	420	420	217	1	2932	2	Y	88	88	2		-0-
						274	3		97	9					

-----													
WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
GERLICH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	106483	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13456 - 13655	
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
-----													
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	128 1	1081 2	Y	-0-			-0-
							180 3						
01		3100 N	6020	-0-	2920	2920	480 1	4517 2	Y	341	341 2		-0-
							648 3	375 9					
02		2800 N	5166	-0-	2366	5286	378 1	3748 2	Y	505	505 2		-0-
							484 3	556 9					
03		3100 N	45	-0-	-3055	2231	2 1	20 2	Y	18	18 2		-0-
							3 3	20 9					
04		2231 X	-0-	-0-	-2231	-0-			Y	-0-			-0-
05		1488 X	99	-0-	-1389	-0-	9 1	80 2	Y	-0-			-0-
							10 3						
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13296 - 13553	
-----													
12		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	296 1	2731 2	Y	21	23 2		4
							486 3	23 9					
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	293 1	2683 2	Y	23	19 2		8
							547 3	25 9					
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	242 1	2309 2	Y	16	20 2		4
							433 3	18 9					
03		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	263 1	2579 2	Y	19	20 2		3
							399 3	21 9					
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	226 1	2143 2	Y	15	12 2		6
							325 3	17 9					
*05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	223 1	2290 2	Y	14	15 2		5
							326 3	15 9					
-----													
KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13202 - 13416	
-----													
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	340 1	2836 2	Y	58	66 2		10
							516 3	64 9					
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	331 1	2949 2	Y	71	57 2		24
							611 3	78 9					
02		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	296 1	2785 2	Y	59	68 2		15
							530 3	65 9					
03		4030 X	3604	-0-	-426	-0-	332 1	2642 2	Y	60	65 2		10
							564 3	66 9					
04		3900 X	3240	-0-	-660	-0-	280 1	2399 2	Y	51	41 2		20
							505 3	56 9					
05		4030 X	3843	-0-	-187	-0-	344 1	2835 2	Y	56	57 2		19
							602 3	62 9					
-----													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	10070	PERF.13379 - 13559	
-----													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7099 X	6871	-0-	-228	-0-	576	1	5301	2	Y	28	31	2		5
						963	3	31	9						
01	7099 X	6719	-0-	-380	-0-	555	1	5073	2	Y	29	24	2		10
						1059	3	32	9						
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	512	1	4865	2	Y	24	28	2		6
						934	3	26	9						
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	563	1	5248	2	Y	28	29	2		5
						1126	3	31	9						
04	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	543	1	4887	2	Y	25	20	2		10
						1047	3	28	9						
*05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	578	1	5590	2	Y	26	27	2		9
						1197	3	29	9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

12	3100 N	5972	-0-	2872	2872	152	1	5155	2	Y	69	69	2		-0-
						589	3	76	9						
01	3100 N	11724	-0-	8624	11496	665	1	9401	2	Y	405	405	2		-0-
						1212	3	446	9						
02	2800 N	9958	-0-	7158	18654	571	1	8084	2	Y	334	334	2		-0-
						936	3	367	9						
03	28736 X	10082	-0-	-18654	-0-	597	1	8098	2	Y	358	358	2		-0-
						993	3	394	9						
04	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	587	1	7626	2	Y	330	330	2		-0-
						900	3	363	9						
*05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	586	1	7818	2	Y	322	322	2		-0-
						822	3	354	9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	69	1	2254	2	Y	18	19	2		3
						370	3	20	9						
01	2449 X	852	-0-	-1597	-0-	50	1	665	2	Y	4	6	2		1
						133	3	4	9						
02	3052 X	1837	-0-	-1215	-0-	109	1	1454	2	Y	5	5	2		1
						268	3	6	9						
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	221	1	2795	2	Y	12	11	2		2
						569	3	13	9						
04	2640 X	2626	-0-	-14	-0-	169	1	2035	2	Y	8	7	2		3
						413	3	9	9						
05	2728 X	694	-0-	-2034	-0-	44	1	534	2	Y	7	8	2		2
						108	3	8	9						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	474	1	3964	2	Y	15	21	2		3
						706	3	17	9						
01	5518 X	4232	-0-	-1286	-0-	359	1	3208	2	Y	14	12	2		5
						650	3	15	9						
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	437	1	4126	2	Y	15	16	2		4
						766	3	17	9						
03	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	347	1	2775	2	Y	11	13	2		2
						577	3	12	9						
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	493	1	4251	2	Y	16	12	2		6
						871	3	18	9						
05	4154 X	3498	-0-	-656	-0-	317	1	2629	2	Y	10	13	2		3
						541	3	11	9						



WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	902 1	8313 2	Y	86	88 2	15
						1487 3	95 9				
01	10974 X	9518	-0-	-1456	-0-	783 1	7167 2	Y	89	74 2	30
						1470 3	98 9				
02	11256 X	9499	-0-	-1757	-0-	764 1	7275 2	Y	79	88 2	21
						1373 3	87 9				
03	12462 X	10723	-0-	-1739	-0-	862 1	8078 2	Y	90	96 2	15
						1684 3	99 9				
04	12060 X	9411	-0-	-2649	-0-	782 1	7074 2	Y	77	62 2	30
						1470 3	85 9				
05	10788 X	10562	-0-	-226	-0-	822 1	8000 2	Y	79	83 2	26
						1653 3	87 9				

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

12	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	209 1	1923 2	Y	16	18 2	3
						348 3	18 9				
01	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	170 1	1557 2	Y	15	13 2	5
						324 3	17 9				
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	146 1	1385 2	Y	12	14 2	3
						265 3	13 9				
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	217 1	2029 2	Y	19	19 2	3
						429 3	21 9				
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	205 1	1860 2	Y	16	13 2	6
						384 3	18 9				
*05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	209 1	2033 2	Y	13	15 2	4
						417 3	14 9				

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

12	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	222 1	1869 2	Y	52	63 2	9
						320 3	57 9				
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	242 1	2178 2	Y	72	56 2	25
						422 3	79 9				
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	218 1	2071 2	Y	60	69 2	16
						367 3	66 9				
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	280 1	2259 2	Y	69	73 2	12
						447 3	76 9				
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	256 1	2226 2	Y	65	51 2	26
						432 3	72 9				
*05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	257 1	2152 2	Y	57	64 2	19
						420 3	63 9				

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	84 1	2735 2	Y	51	59 2		9	
							460 3	56 9						
01		3658 X	3449	-0-	-209	-0-	199 1	2645 2	Y	61	49 2		21	
							538 3	67 9						
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	166 1	2202 2	Y	45	54 2		12	
							413 3	50 9						
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	249 1	3143 2	Y	66	67 2		11	
							653 3	73 9						
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	246 1	2960 2	Y	61	48 2		24	
							613 3	67 9						
*05		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	283 1	3454 2	Y	60	64 2		20	
							717 3	66 9						
-----														
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100	
-----														
12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	633 1	5369 2	Y	68	76 2		12	
							877 3	75 9						
01		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	581 1	5282 2	Y	79	64 2		27	
							971 3	87 9						
02		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	515 1	4943 2	Y	65	75 2		17	
							830 3	72 9						
03		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	655 1	5341 2	Y	73	78 2		12	
							996 3	80 9						
04		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	611 1	5362 2	Y	71	55 2		28	
							978 3	78 9						
*05		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	623 1	5306 2	Y	63	70 2		21	
							925 3	69 9						
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590	
-----														
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	268 1	2241 2	Y	19	21 2		3	
							404 3	21 9						
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	271 1	2416 2	Y	24	19 2		8	
							496 3	26 9						
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	217 1	2050 2	Y	18	21 2		5	
							386 3	20 9						
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	268 1	2140 2	Y	19	21 2		3	
							452 3	21 9						
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	267 1	2294 2	Y	21	16 2		8	
							479 3	23 9						
*05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	268 1	2215 2	Y	18	20 2		6	
							466 3	20 9						
-----														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510	
-----														
12		3100 N	3748	-0-	648	648	316 1	2920 2	Y	-0-			-0-	
							512 3							
01		3100 N	3218	-0-	118	766	267 1	2458 2	Y	-0-			-0-	
							493 3							
02		2800 N	2649	-0-	-151	615	215 1	2056 2	Y	-0-			-0-	
							378 3							
03		3084 X	2469	-0-	-615	-0-	200 1	1886 2	Y	-0-			-0-	
							383 3							
04		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	212 1	1923 2	Y	-0-			-0-	
							396 3							
*05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	201 1	1957 2	Y	-0-			-0-	
							401 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128 - 13718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378	
12	3069 X	1053	-0-	-2016	-0-	342	1	693 2	Y	16	37 1	28
						18	9					
01	3007 X	459	-0-	-2548	-0-	183	1	261 2	Y	14		42
						15	9					
02	1680 X	484	-0-	-1196	-0-	243	1	229 2	Y	11		53
						12	9					
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	564	1	729 2	Y	14	40 1	27
						15	9					
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	546	1	1670 2	Y	20		47
						22	9					
05	1054 X	437	-0-	-617	-0-	69	1	365 2	Y	3		50
						3	9					

SMOLIK, ALBERT				2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A	
12	7161 X	3535	-0-	-3626	-0-	3451	2	84 9	Y	76		121
01	6634 X	1253	-0-	-5381	-0-	1166	2	87 9	Y	79	118 1	82
02	4592 X	2506	-0-	-2086	-0-	2422	2	84 9	Y	76	87 1	71
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6060	2	143 9	Y	130	109 1	92
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5692	2	142 9	Y	129	99 1	122
*05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3562	2	147 9	Y	134	188 1	68

POHL, H. A.				2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219 - 13429	
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	30	1	61 2	Y	27	57 1	45
						30	9					
01	744 N	169	-0-	-575	-0-	61	1	87 2	Y	19		64
						21	9					
02	1484 X	94	-0-	-1390	-0-	38	1	35 2	Y	19		83
						21	9					
03	1643 X	126	-0-	-1517	-0-	44	1	57 2	Y	23	63 1	43
						25	9					
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	42	1	130 2	Y	23		66
						25	9					
05	155 X	27	-0-	-128	-0-	3	1	17 2	Y	6		72
						7	9					

EILERS, W. A.				2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3364	2	44	9	Y	63
01		3255 X	1477	-0-	-1778	-0-	1432	2	45	9	Y	43
02		2492 X	1816	-0-	-676	-0-	1772	2	44	9	Y	56
03		2759 X	1563	-0-	-1196	-0-	1515	2	48	9	Y	31
04		3300 X	1471	-0-	-1829	-0-	1423	2	48	9	Y	42
05		3410 X	2047	-0-	-1363	-0-	1993	2	54	9	Y	25
-----												
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431												
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6062	2	133	9	Y	189
01		4960 X	3035	-0-	-1925	-0-	2897	2	138	9	Y	130
02		3892 X	3815	-0-	-77	-0-	3702	2	113	9	Y	168
03		3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3516	2	62	9	Y	41
04		6000 X	3380	-0-	-2620	-0-	3303	2	77	9	Y	66
05		6200 X	4276	-0-	-1924	-0-	4190	2	86	9	Y	40
-----												
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506												
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	Y	15
01		837 N	526	-0-	-311	-0-	516	2	10	9	Y	10
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	5
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	6
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	446	2	10	9	Y	8
*05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	5
-----												
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491												
12		5797 X	3064	-0-	-2733	-0-	1006	1	2041	2	Y	27
01		5239 X	2668	-0-	-2571	-0-	1093	1	1560	2	Y	41
02		4732 X	1935	-0-	-2797	-0-	991	1	930	2	Y	54
03		3751 X	1845	-0-	-1906	-0-	797	1	1030	2	Y	29
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	771	1	2362	2	Y	47
05		3069 X	631	-0-	-2438	-0-	100	1	527	2	Y	51
-----												
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545												
12		3472 X	1450	-0-	-2022	-0-	473	1	960	2	Y	28
01		2542 X	1248	-0-	-1294	-0-	508	1	725	2	Y	42
02		1988 X	940	-0-	-1048	-0-	477	1	448	2	Y	56
03		2201 X	1008	-0-	-1193	-0-	432	1	558	2	Y	30
04		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	418	1	1279	2	Y	39
05		1457 X	355	-0-	-1102	-0-	56	1	296	2	Y	42

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//		98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090																
12		3100 N	13647	-0-	10547	10547	500	1	12844	2	N	275	188	1		144
							303	9								
01		3100 N	11074	-0-	7974	18521	520	1	10311	2	N	221	181	1		184
							243	9								
02		2800 N	11225	-0-	8425	26946	500	1	10497	2	N	207	344	1		47
							228	9								
03		28075 X	1129	-0-	-26946	-0-	100	1	995	2	N	31				78
							34	9								
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				78
05		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				78
-----																
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020																
12		25017 X	20540	-0-	-4477	-0-	700	1	19688	2	N	138	189	1		24
							152	9								
01		25017 X	18860	-0-	-6157	-0-	840	1	18007	2	N	12				36
							13	9								
02		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	784	1	17442	2	N	14				50
							15	9								
03		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	868	1	18823	2	N	12				62
							13	9								
04		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	840	1	20300	2	N	8				70
							9	9								
05		20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT				70
-----																
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A																
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-				124
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-				124
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	9				133
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	102	1		31
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2				33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----																
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538																
12		1429 N	987	-0-	-442	-0-	53	1	930	3	N	4				61
							4	9								
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	5				66
							6	9								
02		2660 X	911	-0-	-1749	-0-	42	1	852	3	N	15				81
							17	9								
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	250	1	3546	3	N	-0-				81
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	91	1		-0-
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17																

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		4836 X	3215	-0-	-1621	-0-	346	1	2869	3	N	-0-
01		4216 X	3664	-0-	-552	-0-	343	1	3321	3	N	-0-
02		3360 X	2254	-0-	-1106	-0-	255	1	1999	3	N	-0-
03		3534 X	1957	-0-	-1577	-0-	289	1	1668	3	N	-0-
04		3540 X	2908	-0-	-632	-0-	310	1	2598	3	N	-0-
05		3658 X	1077	-0-	-2581	-0-	261	1	816	3	N	-0-
-----												
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471												
12		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	199	1	3492	3	N	28
01		3255 X	2938	-0-	-317	-0-	132	1	2806	3	N	-0-
02		3752 X	2451	-0-	-1301	-0-	114	1	2337	3	N	28
03		4154 X	737	-0-	-3417	-0-	49	1	688	3	N	28
04		4020 X	3131	-0-	-889	-0-	168	1	2963	3	N	28
05		3689 X	894	-0-	-2795	-0-	49	1	845	3	N	28
-----												
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454												
12		2480 X	2232	-0-	-248	-0-	238	1	1971	3	N	58
							23	9				
01		2480 X	2324	-0-	-156	-0-	218	1	2106	3	N	58
02		1932 X	1697	-0-	-235	-0-	192	1	1505	3	N	58
03		2232 X	1611	-0-	-621	-0-	238	1	1373	3	N	58
04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2163	3	N	58
05		2325 X	520	-0-	-1805	-0-	116	1	362	3	N	96
							42	9				
-----												
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385												
12		1860 N	1128	-0-	-732	-0-	61	1	1067	3	N	28
01		1798 N	1225	-0-	-573	-0-	55	1	1170	3	N	28
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	28
03		1116 N	656	-0-	-460	-0-	41	1	584	3	N	56
							31	9				
04		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	61	1	1070	3	N	56
05		992 N	317	-0-	-675	-0-	17	1	300	3	N	56
-----												
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17												
-----												
HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611												
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	3	N	38
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	3	N	38
02		2800 N	3441	-0-	641	641	160	1	3281	3	N	38
03		641 N	-0-	-0-	-641	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - PLUGGED 03/16/17												

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW 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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	15			158
						17	9							
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	26	184	1	-0-
						29	9							
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
03	54 N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

12	868 X	705	-0-	-163	-0-	38	1	667	3	N	-0-			154
						27	1	571	3	N	-0-			154
01	868 X	598	-0-	-270	-0-	27	1	544	3	N	18			172
						20	9							
02	784 X	591	-0-	-193	-0-	8	1	107	3	N	-0-	147	1	25
						40	1	706	3	N	-0-			25
03	806 X	115	-0-	-691	-0-	12	1	212	3	N	-0-			25
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-									
05	713 X	224	-0-	-489	-0-									

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

12	5549 X	5336	-0-	-213	-0-	287	1	5031	3	N	16	180	1	28
						18	9							
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	273	1	5796	3	N	-0-			28
						203	1	4151	3	N	-0-			28
02	4760 X	4354	-0-	-406	-0-	154	1	2190	3	N	-0-			28
						280	1	4925	3	N	-0-			28
03	5332 X	2344	-0-	-2988	-0-	57	1	978	3	N	-0-			28
04	5880 X	5205	-0-	-675	-0-									
05	6076 X	1035	-0-	-5041	-0-									

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1	-0-
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

12	3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	72	1	2157	3	Y	9	46	1	9
						10	9							
01	3658 X	2803	-0-	-855	-0-	87	1	2716	3	Y	-0-			9
						122	1	3409	3	Y	-0-			9
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	134	1	3178	3	Y	85			94
						94	9							
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	-0-			94
						137	1	3252	3	Y	37	113	1	18
04	3210 X	3166	-0-	-44	-0-	41	9							
05	3906 X	3430	-0-	-476	-0-									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

12	2604 X	1375	-0-	-1229	-0-	44	1	1307	3	Y	22	79	1	28
						24	9							
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2602	3	Y	4			32
						4	9							
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	3	Y	5			37
						6	9							
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2673	3	Y	33			70
						36	9							
04	2610 X	2524	-0-	-86	-0-	108	1	2408	3	Y	7			77
						8	9							
*05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	137	1	3238	3	Y	32			109
						35	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

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
12	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	80 1	2383 3		N	3			99
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-	111 1	3492 3		N	42			141
02	4088 X	2903	-0-	-1185	-0-	101 1	2802 3		N	-0-			141
03	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	136 1	3207 3		N	-0-			141
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	171 1	3812 3		N	-0-			141
*05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	187 1	4436 3		N	-0-			141

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

12	8122 X	6580	-0-	-1542	-0-	212 1	6345 3		Y	21	76 1		15
01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	272 1	8521 3		Y	9			24
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	306 1	8527 3		Y	-0-			24
03	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	339 1	8019 3		Y	42			66
04	8520 X	8418	-0-	-102	-0-	361 1	8057 3		Y	-0-			66
*05	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	414 1	9816 3		Y	15	64 1		17

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

12	9765 X	7092	-0-	-2673	-0-	228 1	6812 3		Y	47	139 1		46
01	9765 X	9547	-0-	-218	-0-	295 1	9252 3		Y	-0-			46
02	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	309 1	8590 3		Y	-0-			46
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	364 1	8607 3		Y	-0-			46
04	9240 X	7087	-0-	-2153	-0-	304 1	6783 3		Y	-0-			46
05	9858 X	9584	-0-	-274	-0-	387 1	9155 3		Y	38	66 1		18

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

12	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	48 1	1448 3		Y	21	60 1		15
01	2170 X	1606	-0-	-564	-0-	49 1	1547 3		Y	9			24
02	1960 X	1374	-0-	-586	-0-	48 1	1326 3		Y	-0-			24
03	1736 X	571	-0-	-1165	-0-	22 1	514 3		Y	32			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17



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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	54	1	1612	3	Y	22	60	1			16
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	24	9	1864	3	Y	9					25
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	10	9	2107	3	Y	-0-					25
03	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	76	1	1407	3	Y	35					60
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	60	1	2266	3	Y	-0-					60
05	2418 X	2273	-0-	-145	-0-	39	9	2168	3	Y	12	58	1			14
						102	1									
						92	1									
						13	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

12	868 N	801	-0-	-67	-0-	793	2	8	9	N	7					76
01	868 N	534	-0-	-334	-0-	525	2	9	9	N	8					84
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					95
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					98
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					98
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

12	992 N	881	-0-	-111	-0-	870	2	11	9	N	10					67
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					77
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					84
03	868 N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					87
04	1080 N	466	-0-	-614	-0-	466	2			N	-0-					87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01	1767 X	1018	-0-	-749	-0-	60	1	955 2	Y	3	3 1		-0-
02	1596 X	837	-0-	-759	-0-	3	9	774 2	Y	3	3 1		-0-
03	1457 X	1252	-0-	-205	-0-	130	1	1119 2	Y	3	3 1		-0-
04	1020 X	914	-0-	-106	-0-	100	1	811 2	Y	3	3 1		-0-
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	3	9		Y	NO RPT			-0-
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578	
12	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2089	2	7 9	N	6	38 1		37
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	130	1	2081 2	N	10			47
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	11	9	2229 2	N	9			56
03	2635 X	1787	-0-	-848	-0-	172	1	1643 2	N	2			58
04	2160 X	1436	-0-	-724	-0-	142	1	1316 2	N	3			61
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	117	1		N	NO RPT			61
						3	9						
-----													
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541	
12	1519 X	110	-0-	-1409	-0-	110	2		N	-0-			45
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	127	1	2037 2	N	15			60
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	17	9	2522 2	N	20			80
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	195	1	2294 2	N	13	68 1		25
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	22	9	2638 2	N	22			47
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	421	1		N	NO RPT			47
						548	1						
						24	9						
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578	
12	930 X	797	-0-	-133	-0-	796	2	1 9	N	1			90
01	775 X	604	-0-	-171	-0-	35	1	567 2	N	2			92
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	2	9	713 2	N	2			94
03	775 X	630	-0-	-145	-0-	55	1	562 2	N	1			95
04	780 X	667	-0-	-113	-0-	67	1	627 2	N	4			99
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9		N	NO RPT			99
						36	1						
						4	9						
-----													
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267 - 13542	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 - 13547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3
01	992 X	826	-0-	-166	-0-	48	1	776	2	Y	2
02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	2	9	1197	2	Y	4
03	930 X	706	-0-	-224	-0-	56	1	648	2	Y	2
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	322	1	2684	2	Y	15
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	17	9			Y	NO RPT
-----											
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419
12	7750 X	5588	-0-	-2162	-0-	5512	2	76	9	Y	69
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	496	1	7940	2	Y	54
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	534	1	6918	2	Y	66
03	9982 X	8013	-0-	-1969	-0-	1383	1	6566	2	Y	58
04	9660 X	6753	-0-	-2907	-0-	810	1	5887	2	Y	51
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	56	9			Y	NO RPT
-----											
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13330 - 13418
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581 - 13759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470 - 13558
12	8153 X	8027	-0-	-126	-0-	8001	2	26	9	Y	24
01	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	411	1	6582	2	Y	14
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	377	1	4889	2	Y	33
03	8742 X	7654	-0-	-1088	-0-	1092	1	6541	2	Y	19
04	8460 X	6503	-0-	-1957	-0-	796	1	5685	2	Y	20
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	22	9			Y	NO RPT

-----															
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584															
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	
12	01	1457 X	1044	-0-	-413	-0-	1044	2		Y	-0-	10	1	-0-	
		1488 X	827	-0-	-661	-0-	49	1	777	2	1			1	
							1	9							
02		1344 X	1054	-0-	-290	-0-	75	1	976	2	3			4	
							3	9							
03		1178 X	1065	-0-	-113	-0-	115	1	946	2	4	8	1	-0-	
							4	9							
04		1140 X	1034	-0-	-106	-0-	83	1	948	2	3	3	1	-0-	
							3	9							
05		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588															
12	01	8246 X	7199	-0-	-1047	-0-	7171	2	28	9	Y	25	25	1	20
		7998 X	6539	-0-	-1459	-0-	382	1	6126	2	Y	28			48
							31	9							
02		7224 X	5578	-0-	-1646	-0-	397	1	5140	2	Y	37			85
							41	9							
03		6665 X	4473	-0-	-2192	-0-	441	1	4017	2	Y	14	47	1	52
							15	9							
04		6960 X	5220	-0-	-1740	-0-	422	1	4773	2	Y	23			75
							25	9							
05		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT				75
-----															
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448															
12	01	4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932	2		Y	-0-				-0-
		5053 X	1742	-0-	-3311	-0-	102	1	1638	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		4564 X	1413	-0-	-3151	-0-	101	1	1310	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		4123 X	1630	-0-	-2493	-0-	170	1	1458	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		1680 X	1296	-0-	-384	-0-	195	1	1099	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640															
12	01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	8	1	-0-
		1767 X	1200	-0-	-567	-0-	70	1	1128	2	Y	2			2
							2	9							
02		1596 X	928	-0-	-668	-0-	66	1	859	2	Y	3			5
							3	9							
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	3	8	1	-0-
							3	9							
04		1890 X	831	-0-	-1059	-0-	70	1	758	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 - 13556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	4495 X	2169	-0-	-2326	-0-	2159	2	10	9	Y	9	27	1		34
01	4433 X	3094	-0-	-1339	-0-	182	1	2911	2	Y	1				35
02	3556 X	3174	-0-	-382	-0-	227	1	2944	2	Y	3				38
03	2852 X	2628	-0-	-224	-0-	228	1	2400	2	Y	-0-	38	1		-0-
04	3000 X	1675	-0-	-1325	-0-	117	1	1556	2	Y	2				2
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				2
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 - 13550			
12	713 X	587	-0-	-126	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	1		19
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	3	1	8		21
02	812 X	535	-0-	-277	-0-	38	1	494	2	Y	3				24
03	899 X	535	-0-	-364	-0-	34	1	501	2	Y	-0-	24	1		-0-
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	1				1
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 - 13736			
12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9837	2	59	9	Y	54	65	1		-0-
01	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	533	1	8532	2	Y	50				50
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	528	1	6838	2	Y	48				98
03	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	815	1	7417	2	Y	66	144	1		20
04	9570 X	7435	-0-	-2135	-0-	619	1	6757	2	Y	54				74
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	59	9			Y	NO RPT				74
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 - 13600			
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5806	2	41	9	Y	37	40	1		11
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	303	1	4845	2	Y	23				34
02	3584 X	2962	-0-	-622	-0-	211	1	2732	2	Y	17				51
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	935	1	5286	2	Y	41	80	1		12
04	5760 X	3236	-0-	-2524	-0-	524	1	2698	2	Y	13				25
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	14	9			Y	NO RPT				25
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 - 13608			
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6436	2	40	9	N	36	174	1	1 8	30
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	387	1	6194	2	N	34				64
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	383	1	4966	2	N	31				95
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	884	1	5638	2	N	41	99	1		37
04	6390 X	6388	-0-	-2	-0-	775	1	5567	2	N	42				79
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	46	9			N	NO RPT				79



WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7168 - 7170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	46	1	452	2	Y	-0-
						48	3				-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	49	1	486	2	Y	-0-
						55	3				-0-
02	588 N	479	-0-	-109	-0-	39	1	400	2	Y	-0-
						40	3				-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	40	1	406	2	Y	-0-
						42	3				-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	-0-
						59	3				-0-
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-
						52	3				-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
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-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 7557 - 7565	
12	14B2 EXT	62	-0-	62	614	62	2	N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	149	-0-	149	763	9	1	140	2	N	-0-
02	908 N	145	-0-	-763	-0-	11	1	134	2	N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-
05	0 N	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	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	15
01	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED				10/31/2016		- PLUGGED 10/31/16					

FISHBECK		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7370 - 7569				
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	124	164	1	32
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2017		- P/A 05/15/17						

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2666 #	2292	-0-	-374	-0-	2241 2	51 9	Y	46	102 1		28
01	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	165 1	2650 2	Y	42			70
						46 9						
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	137 1	1769 2	Y	56	42 1		84
						62 9						
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	Y	1	66 1		19
						1 9						
04	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
ERHARD WELL #: 3 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200



WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13					165
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					165
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2			N	-0-					165
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	12	1			153
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-					153
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153

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	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
12	17391 X	16298	-0-	-1093	-0-	-0-	1376	1	14922	2	N	-0-					-0-
01	17391 X	16829	-0-	-562	-0-	-0-	1482	1	15347	2	N	-0-					-0-
02	16296 X	15563	-0-	-733	-0-	-0-	1393	1	14170	2	N	-0-					-0-
03	18042 X	17059	-0-	-983	-0-	-0-	1384	1	15675	2	N	-0-					-0-
04	17460 X	556	-0-	-16904	-0-	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
05	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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
12	3844 X	2657	-0-	-1187	-0-	-0-	211	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	-0-	282	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	133	-0-	-2987	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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
12	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	1	16094	2	N	-0-					-0-
01	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	1	15470	2	N	-0-					-0-
02	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	1	13986	2	N	-0-					-0-
03	17608 X	16284	-0-	-1324	-0-	-0-	1321	1	14963	2	N	-0-					-0-
04	17040 X	511	-0-	-16529	-0-	-0-	40	1	471	2	N	-0-					-0-
05	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 X	71	-0-	-146	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 X	156	-0-	-309	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011															
12	19840 X	15395	-0-	-4445	-0-	-0-	1315	1	14080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19840 X	16115	-0-	-3725	-0-	-0-	1416	1	14699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17108 X	13347	-0-	-3761	-0-	-0-	1193	1	12154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	1	16784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16920 X	616	-0-	-16304	-0-	-0-	65	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840															
12	2511 N	1927	-0-	-584	-0-	-0-	138	1	1789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	386	-0-	-606	-0-	-0-	34	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	777	-0-	-231	-0-	-0-	70	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	950	-0-	-972	-0-	-0-	77	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441															
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	-0-	13018	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	-0-	13564	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12264 X	11677	-0-	-587	-0-	-0-	11677	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13578 X	13233	-0-	-345	-0-	-0-	13233	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13140 X	468	-0-	-12672	-0-	-0-	468	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943															
12	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	-0-	22689	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	57
01	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	-0-	18401	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	57
02	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	-0-	22689	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	57
03	19375 X	17257	-0-	-2118	-0-	-0-	17257	2	-	-	N	-0-	-0-	-0-	57
04	21960 X	456	-0-	-21504	-0-	-0-	436	2	20	9	N	18	-0-	-0-	75
05	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	75
-----															
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//				280875								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92	
-----												
KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476	
12	6696 X	4211	-0-	-2485	-0-	-0-	4211	2	N	-0-	48	
01	6696 X	6577	-0-	-119	-0-	-0-	6577	2	N	-0-	48	
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	-0-	7998	2	N	-0-	48	
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	5584	2	N	-0-	48	
04	6360 X	203	-0-	-6157	-0-	-0-	203	2	N	-0-	48	
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-	-0-			N	-0-	48	
-----												
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018	
12	14973 X	12582	-0-	-2391	-0-	-0-	12582	2	N	-0-	21	
01	12059 X	9568	-0-	-2491	-0-	-0-	9568	2	N	-0-	21	
02	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	-0-	12886	2	N	-0-	21	
03	11501 X	8927	-0-	-2574	-0-	-0-	8927	2	N	-0-	21	
04	12180 X	285	-0-	-11895	-0-	-0-	285	2	N	-0-	21	
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	-0-			N	-0-	21	
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	134	
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206 - 14318	
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206 - 14318	
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	467	1	2287	2	N	-0-	5
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	417	1	2536	2	N	-0-	5
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	411	1	2422	2	N	-0-	5
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	632	1	2664	2	N	-0-	5
04	1560 X	164	-0-	-1396	-0-	67	1	97	2	N	-0-	5
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	5
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193	
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193	
12	66778 X	13705	-0-	-53073	-0-	-0-	13705	3	N	-0-	123	
01	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	-0-	13440	3	N	7	130	
02	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	-0-	12675	3	N	-0-	130	
03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	-0-	14115	3	N	-0-	130	
04	13260 X	13167	-0-	-93	-0-	-0-	13167	3	N	-0-	130	
05	14043 X	13804	-0-	-239	-0-	-0-	13804	3	N	-0-	130	

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FRUEDE				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-			-0-
01	19034 X	-0-	-0-	-19034	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SAMPLES				WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9786 - 9794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 #	856	-0-	-198	-0-	822	2	34	9	N	31			130
01	1085 #	951	-0-	-134	-0-	931	2	20	9	N	18			148
02	989 R	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	N	21			169
03	1085 #	838	-0-	-247	-0-	760	2	53	3	N	23	28	1	164
						25	9							
04	930 #	484	-0-	-446	-0-	452	2	22	3	N	9			173
						10	9							
*05	1085 #	689	-0-	-396	-0-	654	2	6	3	N	26	27	1	172
						29	9							

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
SIMEK-COOK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7341 - 7348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT					
J. MOTT				WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7332 - 7347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
YOAKUM (WILCOX 7450)				99361 335	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #: 9	RRCID -> 212209	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7510	-	7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1196 2	13 9	N	12	181 1		25
01	899 #	856	-0-	-43	-0-	843 2	13 9	N	12			37
02	0	1486	-0-	1486 B	1486	1462 2	24 9	N	22			59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1486								
03	2521 N	1035	-0-	-1486 B	-0-	1029 2	6 9	N	5			64
04	840 N	53	-0-	-787 B	-0-	53 2		N	-0-			64
05	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-			64
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442	-	7476		
12	0 W	8165	-0-	8165	8165	8059 2	106 9	N	96	194 1		112
01	0 W	4669	-0-	4669	12834	4614 2	55 9	N	50			162
02	0 W	12159	-0-	12159 B	24993	12093 2	66 9	N	60			222
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				24993								
03	0 W	3707	-0-	3707 B	28700	3677 2	30 9	N	27	191 1		58
04	0 W	156	-0-	156 B	28856	153 2	3 9	N	3			61
05	101 N	-0-	-0-	-101 B	28755			N	-0-			61
-----												
YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
CHANDLER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 093072	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8156	-	8166		
12	3100 N	2400	-0-	-700	11279	2317 2	83 9	Y	75			243
01	3100 N	1940	-0-	-1160	10119	1903 2	37 9	Y	34			277
02	DLQ G-10	1883	-0-	1883	12002	1844 2	39 9	Y	35			312
03	3000 N	904	-0-	-2096	9906	830 2	57 3	Y	15	221 1		106
						17 9						
04	3000 N	288	-0-	-2712	7194	272 2	14 3	Y	2			108
						2 9						
*05	3100 N	308	-0-	-2792	4402	305 2	3 3	Y	-0-	40 1		68
-----												
YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
TURNER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132395	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 3610	-	3736		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 220047	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 8250	-	8265		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

YOAKUM (WILCOX 10,130)		99361 497		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
WADI PETROLEUM, INC.		889600												
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 279905		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 10118 - 10130				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2790	1939	-0-	-851	-0-	310	1	1629	2	N	-0-	191	1	46
01	2790	2204	-0-	-586	-0-	312	1	1892	2	N	-0-			46
02	2520	1408	-0-	-1112	-0-	312	1	1096	2	N	-0-			46
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	336	1	1823	2	N	91			137
						100	9							
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	110	191	1	56
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	249	1	1355	2	N	-0-			56

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
RED WOLF OIL COMPANY, INC.		696764												
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631				
12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	3767	2	133	9	N	121	178	1	93
01	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3625	2	87	9	N	79	2	1	170
02	4172 X	3023	-0-	-1149	-0-	2961	2	62	9	N	56			226
03	4557 X	3877	-0-	-680	-0-	3524	2	244	3	N	99	85	1	240
						109	9							
04	4410 X	3136	-0-	-1274	-0-	2948	2	136	3	N	47	178	1	109
						52	9							
*05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	2994	2	27	3	N	65	104	1	70
						72	9							

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BD OPERATING, LLC		040203												
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		//CONT.//		99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3007 #	2665	-0-	-342	-0-	841 1	1810 2	N	13		151
							14 9					
01		2976 #	2264	-0-	-712	-0-	432 1	1814 2	N	16	133 1	34
							18 9					
02		2884 #	2567	-0-	-317	-0-	504 1	2046 2	N	15		49
							17 9					
03		3193 #	2841	-0-	-352	-0-	540 1	2284 2	N	15		64
							17 9					
04		3090 #	114	-0-	-2976	-0-	36 1	77 2	N	1		65
							1 9					
05		2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			N	8		73

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

YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	N/A
12		3317 #	2701	-0-	-616	-0-	580 1	2093 2	N	25		86
							28 9					
01		3472 #	3136	-0-	-336	-0-	580 1	2527 2	N	26		112
							29 9					
02		3136 #	2503	-0-	-633	-0-	520 1	1961 2	N	20		132
							22 9					
03		3472 #	2736	-0-	-736	-0-	600 1	2107 2	N	26		158
							29 9					
04		3030 #	3015	-0-	-15	-0-	560 1	2431 2	N	22		180
							24 9					
05		3131 #	2971	-0-	-160	-0-	600 1	2352 2	N	17	144 1	53
							19 9					

YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10092 - 10112
12		6811	6811	-0-	-0-	-0-	6665 2	146 9	N	133	181 1	109
01		7598	7598	-0-	-0-	-0-	7446 2	152 9	N	138	180 1	67
02		6446	6446	-0-	-0-	-0-	6324 2	122 9	N	111		178
03		7227	7227	-0-	-0-	-0-	7099 2	128 9	N	116	178 1	115
04		6987	6987	-0-	-0-	-0-	6862 2	125 9	N	114	180 1	49
*05		7299	7299	-0-	-0-	-0-	7169 2	130 9	N	118		167

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC				664132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
PHOENIX				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF.	7160 - 7696
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10964 - 10971

12	6537	6161	-0-	-376	-0-	6117	2	44	9	N	40					152
01	7171	7171	-0-	-0-	-0-	7092	2	79	9	N	72	182	1			42
02	6355	6355	-0-	-0-	-0-	6149	2	206	9	N	187	184	1			45
03	6510	6510	-0-	-0-	-0-	6447	2	63	9	N	57					102
04	6377	6377	-0-	-0-	-0-	6325	2	52	9	N	47					149
*05	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6669	2	57	9	N	52					201

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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  
 DLOGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762  
 DLOGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		204000 X	35517	-0-	-168483 B	-0-	35517 3		N	-0-		-0-
01		18658 X	18658	-0-	-0- B	-0-	18658 3		N	-0-		-0-
02		39032 X	17749	-0-	-21283 B	-0-	17749 3		N	-0-		-0-
03		43214 X	12889	-0-	-30325 B	-0-	12889 3		N	-0-		-0-
04		39300 X	21092	-0-	-18208 B	-0-	21092 3		N	-0-		-0-
05		35526 X	16530	-0-	-18996 B	-0-	16530 3		N	-0-		-0-
-----												
EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
12		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3		N	-0-		8
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		8
02		308 N	210	-0-	-98 B	-0-	210 3		N	-0-		8
03		403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241 3		N	-0-		8
04		390 N	253	-0-	-137 B	-0-	243 3	10 9	N	9		17
*05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		17
-----												
ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
12		138157 X	26158	-0-	-111999 B	-0-	26158 3		N	-0-		-0-
01		26880 X	26880	-0-	-0- B	-0-	26880 3		N	-0-		-0-
02		26320 X	19644	-0-	-6676 B	-0-	19644 3		N	-0-		-0-
03		28675 X	18132	-0-	-10543 B	-0-	18132 3		N	-0-		-0-
04		27750 X	16920	-0-	-10830 B	-0-	16920 3		N	-0-		-0-
05		26877 X	22717	-0-	-4160 B	-0-	22717 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		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05		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				
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		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
KULAWIK		WELL #: 3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264 - 10437		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-		474	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

YOUGREEN 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

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-		989	2	N	-0-			-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2	N	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2	N	-0-			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	2	N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-		735	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
-----														
YOUGEEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085										
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID ->	170980	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3057	-	3568
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17														

-----													
YOUGEEN (FRIO 3610)			//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297								
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		28	RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3570 - 3590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		47	RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH	3809	PERF. 3392 - 3574	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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-
-----													
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		42	RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3510 - 3515	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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-
-----													
EDLER, J. B.			WELL #:		20	RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH	5732	PERF. 3500 - 3510	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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-
-----													
EVANS			WELL #:		1	RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3438 - 3454	
12		3596 X	1233	-0-	-2363	B	-0-	626	1	607	2	N	-0-
01		3069 X	1364	-0-	-1705	B	-0-	591	1	773	2	N	-0-
02		3024 X	1742	-0-	-1282	B	-0-	420	1	1320	2	N	2
								2	9				
03		3348 X	1694	-0-	-1654	B	-0-	495	1	1181	2	N	16
								18	9				
04		3240 X	1802	-0-	-1438	B	-0-	519	1	1283	2	N	-0-
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT
													58
													58
-----													
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)			//CONT.//		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757													
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1903	2	Y	163	185
							179	9					
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	2582	2	Y	12	197
							13	9					
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	3164	2	Y	95	117
							105	9				175	1
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	3213	2	Y	124	59
							136	9				182	1
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	4259	2	Y	176	235
							194	9					
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	NO RPT	235
-----													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-	
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
-----													
EDLER, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y					-0-	

-----										
YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
-----										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606										
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	149	1	145	2	19
01	806 N	334	-0-	-472	-0-	145	1	189	2	19
02	616 N	376	-0-	-240	-0-	91	1	285	2	19
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	137	1	327	2	19
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	2	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	354	1	344	2	N	28	172	1			20
						31	9									
01	1736 N	776	-0-	-960	-0-	321	1	420	2	N	32					52
						35	9									
02	1624 N	871	-0-	-753	-0-	201	1	633	2	N	34					86
						37	9									
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	264	1	631	2	N	-0-					86
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	686	2	N	74					160
						81	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

12	2263 X	556	-0-	-1707	-0-	341	1	215	2	N	-0-					159
01	1953 X	935	-0-	-1018	-0-	335	1	599	2	N	1					160
						1	9									
02	1792 X	1177	-0-	-615	-0-	308	1	869	2	N	-0-					160
03	1984 X	787	-0-	-1197	-0-	341	1	446	2	N	-0-					160
04	1920 X	904	-0-	-1016	-0-	330	1	574	2	N	-0-					160
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

12	1457 X	693	-0-	-764	-0-	693	2			N	-0-					75
01	1581 X	811	-0-	-770	-0-	811	2			N	-0-					75
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25					100
03	682 N	163	-0-	-519	-0-	163	2			N	-0-					100
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

-----														
YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)			99446 111		ASSOCIATED			EXEMPT			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			
M	ALLOW 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
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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-
-----														
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69		RRCID -> 269207			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712			
12	3534 #	1989	-0-	-1545 B	-16393	1989	2			N	-0-			-0-
01	4588 #	1435	-0-	-3153 B	-19546	1435	2			N	-0-			-0-
02	4144 #	739	-0-	-3405 B	-22951	739	2			N	-0-			-0-
03	4061 #	-0-	-0-	-4061 B	-27012					N	-0-			-0-
04	3930 #	-0-	-0-	-3930 B	-30942					N	-0-			-0-
05	1984 #	NO RPT	-0-	-1984 B	-32926					N	NO RPT			-0-
-----														
EDLER, J. B.			WELL #: 39		RRCID -> 272211			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
-----														
YOUGEEN (STILLWELL 4100)			99446 222		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC			622657											
SUGAREK			WELL #: 2		RRCID -> 157889			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48		RRCID -> 004842			COMPL. DATE 03/25/1984			TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
0												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-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-
-----												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-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-
-----												
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												
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	-0-
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698	-	3700
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3720	-	3728
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-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-
-----															
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704	-	3710
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3750	-	3752
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707	-	3710
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	4909	PERF.	3710	-	3716
12		6262 X	1064	-0-	-5198	-0-	540	1	524	2	N	-0-			-0-
01		5456 X	1412	-0-	-4044	-0-	612	1	800	2	N	-0-			-0-
02		4928 X	1468	-0-	-3460	-0-	354	1	1114	2	N	-0-			-0-
03		4402 X	994	-0-	-3408	-0-	293	1	701	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	1169	-0-	-2011	-0-	337	1	832	2	N	-0-			-0-
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014										TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3712	-	3720
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEEN (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								
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
12	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					39
01	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					39
02	1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-	442	1	1390	2	N	-0-					39
03	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	480	1	1145	2	N	-0-					39
04	1226 X	1226	-0-	-0- B	-0-	353	1	873	2	N	-0-					39
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

KRAUSE				WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572						
12	4557 X	1964	-0-	-2593 B	-0-	1916	2	48	9	N	44					170
01	4557 X	2051	-0-	-2506 B	-0-	2042	2	9	9	N	8					178
02	4116 X	2643	-0-	-1473 B	-0-	2610	2	33	9	N	30	163	1			45
03	4557 X	3110	-0-	-1447 B	-0-	3082	2	28	9	N	25					70
04	4410 X	3123	-0-	-1287 B	-0-	3097	2	26	9	N	24					94
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT					94

EDLER, J.B.				WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440						
12	1674 X	1484	-0-	-190 B	-0-	261	1	1160	2	N	57	165	1			68
01	1674 X	1670	-0-	-4 B	-0-	230	1	1370	2	N	64					132
02	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	260	1	1959	2	N	64	166	1			30
03	2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	274	1	2073	2	N	69					99
04	2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	239	1	2316	2	N	56					155
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					155

EDLER, J.B.				WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554						
12	4340 X	729	-0-	-3611 B	-2003	185	1	543	2	N	1					61
01	3441 X	1187	-0-	-2254 B	-2003	264	1	910	2	N	12					73
02	3080 X	2114	-0-	-966 B	-2003	343	1	1758	2	N	12					85
03	3410 X	1571	-0-	-1839 B	-2003	298	1	1265	2	N	7					92
04	3240 X	1733	-0-	-1507 B	-2003	256	1	1477	2	N	-0-					92
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-2003					N	NO RPT					92

EVANS				WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE				WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564						
12	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					101
01	3255 X	17	-0-	-3238 B	-0-	6	1	11	2	N	-0-					101
02	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	20					121
03	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	66					187
04	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	47	172	1			62
05	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					62

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4557	3144	-0-	-1413	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	4557	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	5475	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	6619	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	4410	2466	-0-	-1944	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

12	1147 N	798	-0-	-349	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	694	-0-	-453	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
02	840 N	385	-0-	-455	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/17

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUGAREK FARMS 828346  
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BAR D OIL CORPORATION 049730  
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2449 N	2744	-0-	295 B	-818	2636	2	108	9	N	212
01		2542 N	2379	-0-	-163 B	-818	2307	2	72	9	N	90
02		2324 N	2334	-0-	10 B	-808	2255	2	79	9	N	162
03		2759 N	2745	-0-	-14 B	-808	2684	2	61	9	N	30
04		2310 N	2530	-0-	220 B	-588	2461	2	69	9	N	93
05		2573 N	2294	-0-	-279 B	-588	2215	2	79	9	N	165

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

12		1364 #	995	-0-	-369 B	-31514	995	2			N	157
01		1240 #	1327	-0-	87 B	-31427	1283	2	44	9	N	20
02		1120 #	987	-0-	-133 B	-31560	987	2			N	20
03		1240 #	1114	-0-	-126 B	-31686	1114	2			N	20
04		1290 #	1217	-0-	-73 B	-31759	1217	2			N	20
05		1333 #	1171	-0-	-162 B	-31921	1171	2			N	20

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

12		8153 #	7701	-0-	-452	-0-	64	1	7388	2	N	100
							249	9				
01		8463 #	7338	-0-	-1125	-0-	60	1	6925	2	N	50
							353	9				
02		7644 #	7113	-0-	-531	-0-	56	1	6758	2	N	135
							299	9				
03		8463 #	8144	-0-	-319	-0-	51	1	7871	2	N	150
							222	9				
04		8029 R	8029	-0-	-0-	-0-	49	1	7675	2	N	58
							305	9				
05		7874 #	7237	-0-	-637	-0-	47	1	6949	2	N	91
							241	9				

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 GULF E&P LTD 338072  
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	34

(GWN415)

07/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS